ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС"

Схема теплоснабжения
Анжеро-Судженского городского округа

Актуализация на 2026 г.

2025 г.

Содержание

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа. 4
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. 15
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии. 15
2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии. 20
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть. 20
2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения 99
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя. 109
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа. 167
4.1. Описание сценариев развития систем теплоснабжения. 167
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития систем теплоснабжения. 168
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. 178
5.1. Общие положения. 178
5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии. 186
5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии. 186
5.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. 187
5.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных. 187
5.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы. 187
5.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. 187
5.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковой режим работы. 187
5.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии систем теплоснабжения. 188
5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей. 188
5.11. Предложения вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива. 189
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. 190
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения. 266

8. Перспективные топливные балансы. 269
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию. 299
9.1. Общие положения. 299
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе. 308
9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них. 315
9.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.....353
9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе. 353
9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям. 353
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям). 369
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. 374
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям. 379
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. 380
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа 381
15. Ценовые (тарифные) последствия. 395

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

В данном разделе приведен прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей на рассматриваемый период.

Объекты перспективного строительства общественных и жилых зданий приняты на основании плана строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов на территории Анжеро-Судженского городского округа (далее АСГО), предоставленного Администрацией АСГО.

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

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты планировочные районы 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. В рассматриваемый период суммарное прогнозируемое значение приростов площадей нового строительства многоквартирных домов составит 160,575 тыс. $м^2$, индивидуальных жилых домов (ИЖС) – 3,145 тыс. $м^2$, общественных зданий – 52,368 тыс. $м^2$.

Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.1.

Сводные данные фактического потребления тепловой энергии потребителями в зонах действия источников тепловой энергии, расположенных на территории АСГО, представлены в таблице 1.2.

Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания на рассматриваемый период, представлены в таблице 1.3.

Сведения по конкретным объектам перспективной застройки городского округа в рассматриваемый период приведены в таблице 1.4.

Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность перспективной застройки с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам АСГО на период до 2035 г., представлены в таблице 1.5.

Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию для перспективной застройки с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам АСГО на период до 2035 г., представлены в таблице 1.6.

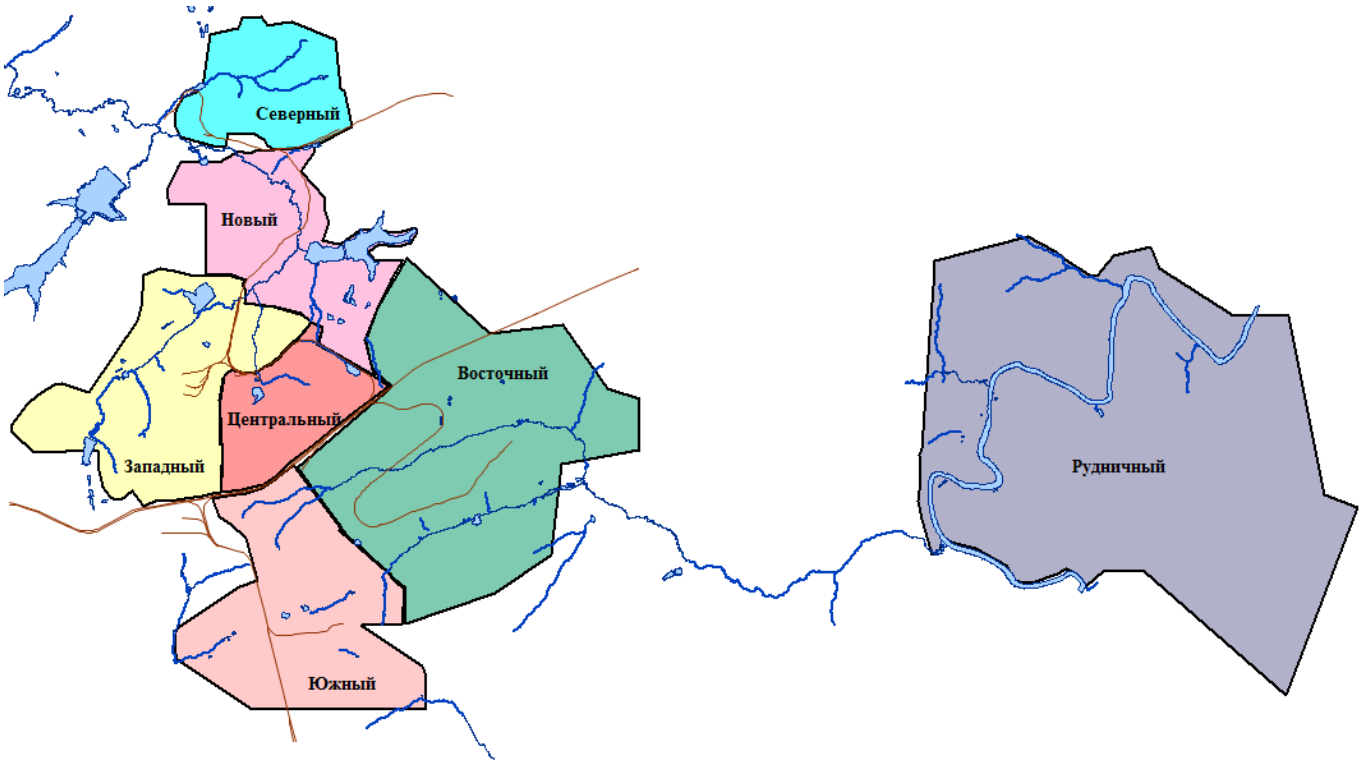


Рис. 1.1. Районы городского округа

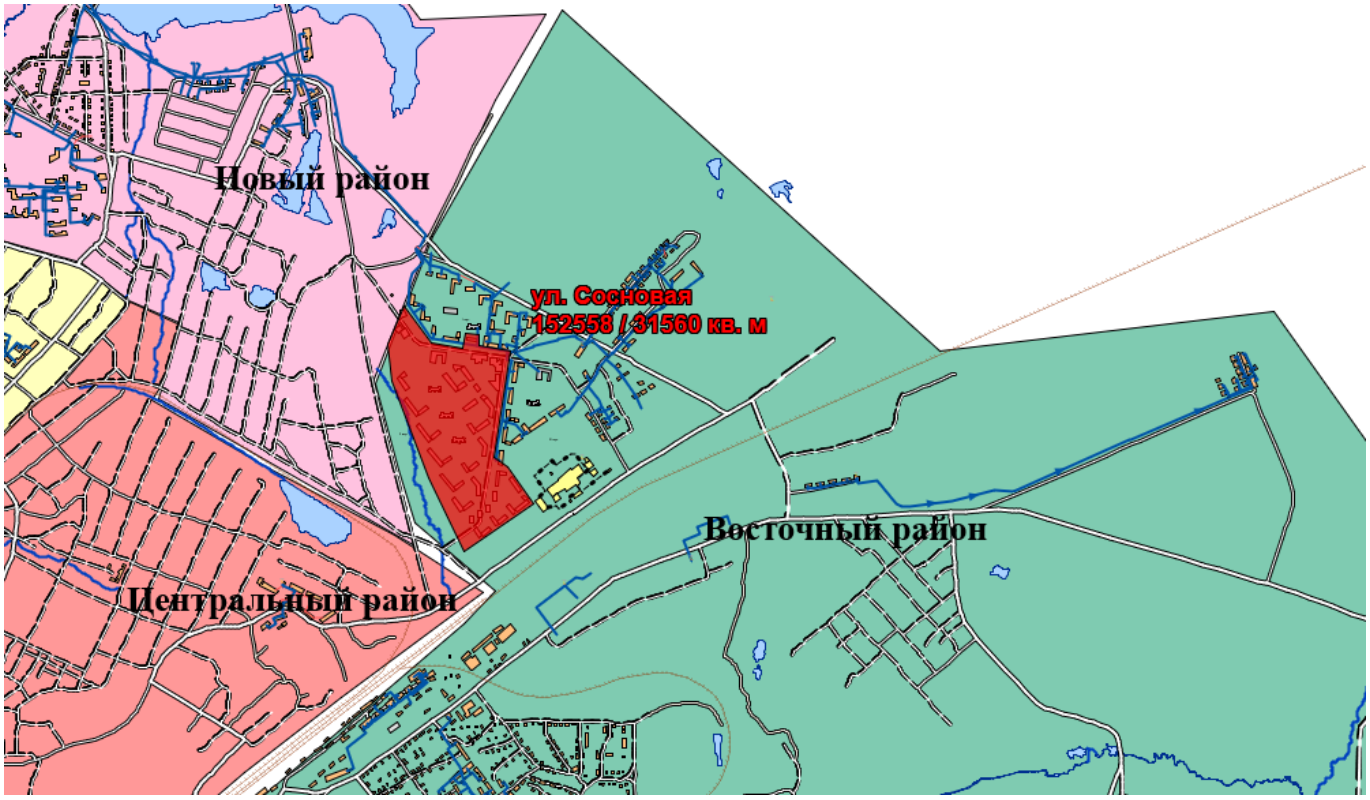


Рис. 1.2. План перспективной застройки городского округа (в числителе дана площадь жилых объектов, в знаменателе – общественно-деловых)

Таблица 1.1. Сведения о тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на 2025 г.

№ п/п	Наименование источника	Район	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			Отопление и вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
	АО "Каскад-Энерго"		**88,297**	**27,820**	0	**116,117**
1	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Западный, Центральный, Новый, Южный	88,297	27,820	0	116,117
	ООО "ТеплоРесурс"		**69,693**	**5,508**	0	**75,202**
1	Котельная №1	Северный	11,443	1,412	0	12,855
2	Котельная №3	Северный	0,343	0,001	0	0,344
3	Котельная №4	Северный	1,040	0,068	0	1,108
4	Котельная №5	Западный	0,518	0,004	0	0,522
5	Котельная №6	Центральный	0,068	0,009	0	0,077
6	Котельная №7	Восточный	3,709	0,356	0	4,064
7	Котельная №8	Восточный	2,641	0,252	0	2,893
8	Котельная №9	Восточный	0,211	0,019	0	0,230
9	Котельная №10	Восточный	0,962	0,107	0	1,069
10	Котельная №14	п.Рудничный	9,709	0,946	0	10,654
11	Котельная №15	п.Рудничный	1,359	0,105	0	1,464
12	Котельная №16	Южный	3,394	0,418	0	3,812
13	Котельная №18	Западный	1,823	0,167	0	1,990
14	Котельная №19	Центральный	0,167	0,019	0	0,186
15	Котельная №20	Южный	1,798	0,149	0	1,947
16	Котельная №23	Восточный	4,039	0,170	0	4,209
17	Котельная №24	Восточный	0,626	0,069	0	0,695
18	Котельная №25	Новый	23,165	1,118	0	24,283
19	Котельная №26	Восточный	1,237	0,092	0	1,329
20	Котельная №27	Новый	0,135	0,009	0	0,144
21	Котельная №29	п.Рудничный	0,996	0,014	0	1,010
22	Котельная №30	Западный	0,311	0,005	0	0,316
	ООО "Мир тепла"		**0,343**	**0**	**0**	**0,343**
1	Блочно-модульная котельная КМТ-900 3ПрА	Восточный	0,137	0	0	0,137
2	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 3ПрА	Восточный	0,206	0	0	0,206
3	Электроотопление ул. Айвазовского, 3	Восточный	н/д	н/д	н/д	н/д
	Всего:		**158,334**	**33,328**	**0**	**191,662**

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

Наименование источника	Полезный отпуск, Гкал/год					
	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025 план	2026 план
АО "Каскад-Энерго", в т.ч.:	**244 514**	**243 709**	**240 316**	**236 879**	**249 515**	**239 951**
ТЭЦ	244 514	243 709	240 316	236 879	249 515	239 951
ООО "ТеплоРесурс" (в горячей воде), в т.ч.:	**197 876,66**	**198 811,28**	**189 920,86**	**187 242,34**	**189 921,00**	**184 245,83**
Котельная № 1	40162,91	35 613,92	35 464,70	34 801,82	34 801,89	34 801,80
Котельная № 3	598,40	620,15	642,74	652,33	652,33	-
Котельная № 4	3046,26	3 150,93	2 691,00	2 552,87	2 552,86	2 552,87
Котельная № 5	942,84	1 146,09	1 237,73	1 223,57	1 223,57	1 223,57
Котельная № 6	199,46	219,22	214,38	205,01	205,02	205,01
Котельная № 7	9144,37	9 977,76	10 209,64	9 691,46	9 692,01	9 691,46
Котельная № 8	7207,65	7 959,88	7 765,41	7 855,58	7 855,52	-
Котельная № 9	564,04	595,36	601,72	608,18	608,21	-

Наименование источника	Полезный отпуск, Гкал/год					
	2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025 план	2026 план
Котельная № 10	3134,76	3 079,75	3 104,84	3 183,97	3 184,00	3 183,97
Котельная № 11	95,29	-	-	-	-	-
Котельная № 14	30337,80	29 403,39	27 139,26	26 724,44	26 724,18	26 724,44
Котельная № 15	3115,80	3 303,10	3 237,48	3 126,73	3 127,14	3 126,73
Котельная № 16	8659,83	10 063,59	9 568,27	9 647,62	9 647,56	9 647,62
Котельная № 18	4751,91	5 267,59	5 166,98	5 315,71	5 315,62	5 315,71
Котельная № 19	462,40	510,67	515,85	524,06	524,10	524,06
Котельная № 20	5720,78	5 391,04	5 591,04	5 372,80	5 372,84	5 372,80
Котельная № 23	15337,81	15 994,78	11 752,50	8 036,86	8 036,81	8 212,31
Котельная № 24	1688,39	1 974,82	1 973,61	1 977,12	1 977,10	1 977,12
Котельная № 25	58146,81	58 334,58	55 846,98	58 670,46	61 348,50	68 990,26
Котельная № 26	3223,85	3 488,31	3 180,50	3 339,03	3 338,98	-
Котельная № 27	232,91	252,14	256,11	387,19	387,20	-
Котельная № 29	417,94	1 394,57	2 689,89	2 696,10	2 696,08	2 696,10
Котельная № 30	684,45	1 069,65	1 070,22	649,45	649,48	-
ЭСО не определена	-	-	-	-	-	**14873,71**
Котельная № 3	-	-	-	-	-	652,33
Котельная № 8	-	-	-	-	-	9237,51
Котельная № 9	-	-	-	-	-	608,21
Котельная № 26	-	-	-	-	-	3338,98
Котельная № 27	-	-	-	-	-	387,20
Котельная № 30	-	-	-	-	-	649,48
ООО "Мир Тепла", в т.ч.:	**н/д**	**н/д**	**2 313**	**2 328**	**2 962**	**2 962**
КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А	н/д	н/д	н/д	н/д	1176	1176
КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27	н/д	н/д	н/д	н/д	1536	1536

Таблица 1.3. Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по районам АСГО, м^2

Район	Тип зданий	Всего 2025-2035	в т. ч. по годам строительства										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Северный	жил. (МКД)	н/д	0	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	жил. (ИЖС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новый	жил. (МКД)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	жил. (ИЖС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Западный	жил. (МКД)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	жил. (ИЖС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	жил. (МКД)	8017	0	0	8017	0	0	0	0	0	0	0	0
	жил. (ИЖС)	1694	879	815	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	12772	11175	1597	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Восточный	жил. (МКД)	152558	33732	28378	25020	22876	42552	0	0	0	0	0	0
	жил. (ИЖС)	485	0	485	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	38300	н/д	6740	0	0	0	31560	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Южный	жил. (МКД)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	жил. (ИЖС)	0	776	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	1296	1296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пгт. Рудничный	жил. (МКД)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	жил. (ИЖС)	190	0	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	**жил. (МКД)**	**160575**	**33732**	**28378**	**33037**	**22876**	**42552**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	жил. (ИЖС)	**3145**	**1655**	**1490**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	общественно-деловые	**52368**	**12471**	**8337**	**0**	**0**	**0**	**31560**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	производственные	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Таблица 1.4. Сведения по объектам перспективной застройки городского округа

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м^2	Зона действия источника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м^3/ч	Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплопотребления и тепловых сетей, м^3/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопление	вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление	вентиляция	ГВС	суммарная
1	Магазин, ул. Гагарина, 1а, ООО "Интернет-42"	Центральный район	общ-дел.	2025	361	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0250	0	0,0001	0,0251	0,002	0,005	65,5	0	0,4	65,9
2	Начальная школа "Гимназия №11", ул. Ленина, 15Б	Центральный район	общ-дел.	2025	8619	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,4983	0	0,0321	0,5304	0,58	0,100	1304,9	0	127,3	1432,2
3	Жилой дом, ул. С.Разина, 18, Лоцман М.Н.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2025	162	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0204	0	0,0010	0,0214	0,02	0,004	55,6	0	4,0	59,6
4	Жилой дом, ул. С.Разина, 3, Катышев И.С.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2025	72	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0106	0	0,0031	0,0137	0,06	0,003	28,9	0	12,3	41,2
5	Жилой дом, ул. С.Разина, 1, Хабибулин Н.Р.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2025	53	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0079	0	0,0031	0,0110	0,06	0,002	21,5	0	12,3	33,8
6	Жилой дом, ул. С.Разина, 5, Кривонос А.М.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	67	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0100	0	0,0021	0,0121	0,04	0,002	27,3	0	8,3	35,6
7	Гараж, ул. Ленина, 32А, Нестеренко Н.В.	Центральный район	общ-дел.	2026	70	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0076	0	0,0001	0,0077	0,00	0,001	15,9	0	0,4	16,3
8	Гараж, ул. Ленина, 32А, Селиванов М.М.	Центральный район	общ-дел.	2026	337	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0220	0	0,0003	0,0223	0,01	0,004	46,2	0	1,2	47,3
9	Жилой дом на 88 кв., ул. С.Перовской, 29А, ООО "СЗ "СтройГрад"	Центральный район	жил. (МКД)	2027	8017	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,4740	0,0013	0,0933	0,5686	1,70	0,107	2107,0	3,5	901,9	3012,4
10	Гараж, пер.Телефонный, 2/4, Вялкин С.В.	Центральный район	общ-дел.	2025	76	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0083	0	0	0,0083	0,00	0,002	17,4	0	0	17,4
11	Гараж, пер.Телефонный, 2/27, Филатова А.К.	Центральный район	общ-дел.	2025	72	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0079	0	0,0003	0,0082	0,01	0,002	16,6	0	1,2	17,8
12	Гараж, пер.Телефонный, 2/24, Баронин А.В.	Центральный район	общ-дел.	2025	77	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0084	0	0,0003	0,0087	0,01	0,002	17,6	0	1,2	18,8
13	Гараж, пер. Телефонный, 2/26, Стифанович А.В.	Центральный район	общ-дел.	2026	145	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0159	0	0,0003	0,0162	0,01	0,003	33,4	0	0	33,4
14	Жилой дом, ул. Кутузова, 2, Закирова Е.С.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2025	66	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0087	0	0	0,0087	0	0,002	23,7	0	0	23,7
15	Жилой дом, ул. Рабочая, 48, Ополев В.А.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2025	51	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0056	0	0,0031	0,0087	0,06	0,002	15,3	0	12,3	27,6
16	Жилой дом, ул. Рабочая, 26А, Шатова И.Г.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	132	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0158	0	0,0031	0,0189	0,06	0,004	43,1	0	12,3	55,4
17	Магазин автозапчастей, ул. Чапаева, 6, Самсонов С.В.	Центральный район	общ-дел.	2026	664	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0434	0	0,0024	0,0458	0,04	0,009	113,7	0	9,5	123,1
18	Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 37, Дмитраков А.М.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	247	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0271	0	0,0053	0,0324	0,10	0,006	73,9	0	21,0	94,9
19	Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 30, Смоляк О.К.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2026	89	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0089	0	0,0063	0,0152	0,11	0,003	24,3	0	25,0	49,2
20	Гараж, пер. Телефонный, Базырина Г.Н.	Центральный район	общ-дел.	2025	40	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0043	0	0,0003	0,0046	0,01	0,001	9,0	0	1,2	10,2
21	Жилой дом, ул. Чапаева, 75, Селезнев Д.А.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2025	44	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0044	0	0,0010	0,0054	0,02	0,001	12,0	0	4,0	16,0
22	Жилой дом, ул. Пожарная, 43, Мо-	Центральный	жил.	2026	279	ТЭЦ АО "Каскад-	0,0301	0	0,0031	0,0332	0,06	0,006	82,1	0	12,3	94,4

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь м²	Зона действия источника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплопотребления и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопление	вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление	вентиляция	ГВС	суммарная
	розов А.С.	район	(ИЖС)			Энерго"										
23	Торговый центр, ул. М.Горького, 13, Курганский Е.В.	Центральный район	общ-дел.	2025	857	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0560	0	0,0004	0,0564	0,01	0,011	146,6	0	1,6	148,2
24	Автомойка, ул. М.Горького, 11А, Ломакин А.А.	Центральный район	общ-дел.	2026	218	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0238	0	0,0018	0,0256	0,03	0,005	49,9	0	7,1	57,1
25	Гараж, ул. М.Горького, 43, Степанов Д.А.	Центральный район	общ-дел.	2025	28	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0031	0	0	0,0031	0,00	0,001	6,5	0	0	6,5
26	АЗС, ул. М.Горького, 27, Осеков Р.В.	Центральный район	общ-дел.	2026	163	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0178	0	0,0003	0,0181	0,01	0,003	37,3	0	1,2	38,5
27	Здание МВД, ул. С.Перовской, 59	Центральный район	общ-дел.	2025	901	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0703	0	0,0015	0,0718	0,03	0,014	184,1	0	5,9	190,0
28	Жилой дом ул.Камышинская, 2а, Димиденко А.А.	Южный район	жил. (ИЖС)	2025	282	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0304	0	0,0021	0,0325	0,04	0,006	87,2	0	6,7	93,9
29	Нежилое помещение (магазин) ул. Кемсеть, 5В, Комаров И.А.	Южный район	общ-дел.	2025	1296	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,1366	0	0	0,1366	0,00	0,026	341,9	0	0	341,9
30	Жилой дом и баня по ул. Садовая, 26, Горбачев Г.М.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2025	165	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0174	0	0,0090	0,0264	0,16	0,005	51,1	0	9,0	60,1
31	Жилой дом и баня по ул. Садовая, 29, Пащенко А.В.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2025	165	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0174	0	0,0090	0,0264	0,16	0,005	51,1	0	9,0	60,1
32	Жилой дом, ул. Межевая, 6, Абушахманов И.Н.	Южный район	жил. (ИЖС)	2025	62	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0082	0	0,0042	0,0124	0,08	0,002	22,4	0	16,7	39,0
33	Жилой дом, ул. С.Перовской, 52, Шахбазян К.В.	Южный район	жил. (ИЖС)	2025	433	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0516	0	0,0063	0,0579	0,11	0,011	140,7	0	25,0	165,7
34	Нежилое помещение, ул.С.Перовской, 59, Арутюнян Г.И.	Центральный район	общ-дел.	2025	145	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0089	0	0,0049	0,0138	0,09	0,003	22,3	0	19,4	41,7
35	Жилой дом, ул. Просвещения, 170, Шуман В.В.	Центральный район	жил. (ИЖС)	2025	101	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,0127	0	0,0043	0,0170	0,08	0,003	34,6	0	16,8	51,5
36	Жилой дом 9-ти квартирный (МБУ АСГО "УКС"), ул. Чередниченко (10 шт.)	Северный район	жил. (МКД)	2026	н/д	Кот. №4 ООО "ТеплоРесурс"	0,2275	н/д	н/д	0,2275	н/д	0,043	620,3	0	н/д	620,3
37	Жилой дом, ул. Магистральная, 30, Деревенский Н.А.	Восточный район	жил. (ИЖС)	2026	н/д	Кот. №23 ООО "Тепло-Ресурс"	0,0125	0	0,0031	0,0157	0,06	0,003	34,2	0	12,4	46,6
38	Жилой дом, ул. Магистральная, 29/1, Кауш М.В.	Восточный район	жил. (ИЖС)	2026	185,2	Кот. №23 ООО "Тепло-Ресурс"	0,0281	0	0,0070	0,0351	0,13	0,007	76,6	0	27,8	104,4
39	Жилой дом, ул. Станционная, 73а, Бельков Е.А.	Восточный район	жил. (ИЖС)	2026	80,3	Кот. №26 ООО "Тепло-Ресурс"	0,0121	0	0,0030	0,0152	0,06	0,003	33,1	0	12,0	45,1
40	Гараж, ул. Магистральная, 31, Стародубцев А.Н.	Восточный район	общ-дел.	2026	240	Кот. №23 ООО "Тепло-Ресурс"	0,0273	0	0,0068	0,0341	0,12	0,006	57,3	0	27,0	84,2
41	Жилой дом, ул. Кемеровская, 38, Закиров И.М.	Восточный район	жил. (ИЖС)	2026	129,2	Кот. №7 ООО "ТеплоРесурс"	0,0320	0	0,0080	0,0400	0,15	0,008	87,3	0	31,7	119,0
42	Торговый центр, ул. Магистральная, 33, Оганнисян С.С	Восточный район	общ-дел.	2026	1500	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,1738	0	0,0434	0,2172	0,79	0,041	455,1	0	172,1	627,2
43	Жилой дом, ул. Садовая, 12, Оганнисян С.С.	пгт. Рудичный	жил. (ИЖС)	2026	190	Кот. №15 ООО "Тепло-Ресурс"	0,0340	0	0,0085	0,0425	0,15	0,008	92,7	0	33,7	126,4
44	Жилой дом, ул. Звездная, 20, Еремее-	Восточный	жил.	2026	90	Кот. №23 ООО "Тепло-	0,0161	0	0,0040	0,0201	0,07	0,004	43,9	0	15,9	59,8

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь м²	Зона действия источника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплопотребления и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопление	вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление	вентиляция	ГВС	суммарная
	ева Е.П.	район	(ИЖС)			Ресурс"										
45	Торговый центр, ул. Магистральная, ООО "СТРОЙГРУПП"	Восточный район	общ-дел.	2026	5000	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,6620	0	н/д	0,6620	н/д	0,125	1733,6	0	н/д	1733,6
46	Магазин, ул. Магистральная, 33А, Пирогова О.В.	Восточный район	общ-дел.	2025	н/д	Кот. №23 ООО "Тепло-Ресурс"	0,0670	0	0	0,0670	0	0,013	175,5	0	0	175,5
47	Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№1	Восточный район	жил. (МКД)	2025	1842	Кот. №8 ООО "ТеплоРесурс"	0,1350	0	0,0150	0,1500	0,27	0,028	484,1	0	206,9	691,0
48	Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№2	Восточный район	жил. (МКД)	2025	1842	Кот. №8 ООО "ТеплоРесурс"	0,1350	0	0,0150	0,1500	0,27	0,028	484,1	0	206,9	691,0
49	Ж/д ул. Сосновая, 56	Восточный район	жил. (МКД)	2025	4441	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,3490	0	0,0960	0,4450	1,75	0,084	995,2	0	499,3	1494,5
50	Ж/д ул. Сосновая, 57	Восточный район	жил. (МКД)	2025	2830	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,2310	0	0,0741	0,3051	1,35	0,058	743,7	0	319,4	1063,1
51	Ж/д ул. Сосновая, 60	Восточный район	жил. (МКД)	2025	7200	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,5675	0	0,1397	0,7072	2,54	0,134	1613,5	0	809,7	2423,2
52	Ж/дом №31, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2025	7029	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,5122	0	0,0903	0,6025	1,64	0,114	1575,2	0	789,4	2364,6
53	Ж/дом №32, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2025	2542	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,2172	0	0,0327	0,2499	0,59	0,047	668,0	0	285,6	953,7
54	Ж/дом №33, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2025	6006	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,4377	0	0,0772	0,5149	1,40	0,097	1345,9	0	674,7	2020,7
55	Ж/дом №34, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2026	14408	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	1,0499	0	0,1851	1,2350	3,37	0,233	3228,8	0	1619,4	4848,2
56	Ж/дом №35, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2026	6372	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,4643	0	0,0819	0,5462	1,49	0,103	1428,0	0	717,5	2145,4
57	Ж/дом №36, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2026	7598	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,5537	0	0,0976	0,6513	1,77	0,123	1702,7	0	854,7	2557,4
58	Ж/дом №37, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2027	9324	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,6794	0	0,1198	0,7992	2,18	0,151	2089,5	0	1048,1	3137,6
59	Ж/дом №38, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2027	9324	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,6794	0	0,1198	0,7992	2,18	0,151	2089,5	0	1048,1	3137,6
60	Ж/дом №39, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2027	6372	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,4643	0	0,0819	0,5462	1,49	0,103	1428,0	0	717,5	2145,4
61	Ж/дом №40, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2028	8698	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,6338	0	0,1118	0,7456	2,03	0,141	1949,2	0	978,4	2927,6
62	Ж/дом №41, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2028	14178	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	1,0332	0	0,1822	1,2154	3,31	0,230	3726,0	0	1594,6	5320,6
63	Ж/дом №42, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2029	7598	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,5537	0	0,0976	0,6513	1,77	0,123	1996,8	0	854,7	2851,4
64	Ж/дом №43, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2029	14178	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	1,0332	0	0,1822	1,2154	3,31	0,230	3726,0	0	1594,6	5320,6
65	Ж/дом №44, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2029	14178	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	1,0332	0	0,1822	1,2154	3,31	0,230	3726,0	0	1594,6	5320,6
66	Ж/дом №45, 9-ти эт.	Восточный район	жил. (МКД)	2029	6598	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,4808	0	0,0848	0,5656	1,54	0,107	1478,6	0	742,2	2220,8

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь м^2	Зона действия источника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м^3/ч	Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплопотребления и тепловых сетей, м^3/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопление	вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление	вентиляция	ГВС	суммарная
67	Д/сад на 330 мест №27	Восточный район	общ-дел.	2030	5700	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,1754	0,0392	0,1320	0,3466	2,40	0,066	487,3	108,9	523,3	1119,5
68	Общественно-торговый центр №64	Восточный район	общ-дел.	2030	5990	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,3161	0,2035	0,1258	0,6454	2,29	0,122	827,8	532,9	498,7	1859,4
69	Административно-деловой №65	Восточный район	общ-дел.	2030	10620	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,6100	0,0996	0,0300	0,7396	0,55	0,140	1597,4	260,8	118,9	1977,2
70	Баня, прачечная, химчистка №25	Восточный район	общ-дел.	2030	6420	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,3917	0,0565	0,0200	0,4682	0,36	0,088	1025,7	148,0	79,3	1253,0
71	Поликлиника на 500 посещений	Восточный район	общ-дел.	2030	2830	Кот. №25 ООО "Тепло-Ресурс"	0,3350	0,2670	0,0137	0,6157	0,25	0,116	947,3	755,0	54,3	1756,7
	Промышленные здания				**0**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Общественно-деловые здания				**52368**		**3,7159**	**0,6658**	**0,4168**	**4,7985**	**7,58**	**0,907**	**9735,7**	**1805,6**	**1651,1**	**13192,5**
	Жилые здания				**163720**		**12,3670**	**0,0013**	**2,2600**	**14,6283**	**41,09**	**2,765**	**40368,5**	**3,5**	**18398,7**	**58770,7**
	ИТОГО:				**216088**		**16,0829**	**0,6671**	**2,6768**	**19,4268**	**48,67**	**3,671**	**50104,2**	**1809,2**	**20049,8**	**71963,2**

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

Таблица 1.5. Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность для перспективной застройки с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам АСГО, Гкал/ч

Район	Тип зданий	Всего 2025-2035	в т. ч. по годам строительства										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Северный	Всего	0,228	0	0,228	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0,228	0	0,228	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	н/д	0	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новый	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Западный	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	Всего	1,685	0,869	0,247	0,569	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	1,493	0,796	0,222	0,475	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,192	0,073	0,025	0,093	0	0	0	0	0	0	0	0
Восточный	Всего	17,232	3,192	3,472	2,145	1,961	3,648	2,816	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	14,768	2,652	3,032	1,823	1,667	3,101	2,494	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	2,464	0,540	0,440	0,322	0,294	0,547	0,322	0	0	0	0	0
Южный	Всего	0,239	0,239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0,227	0,227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,013	0,013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пгт. Рудничный	Всего	0,043	0	0,043	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0,034	0	0,034	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,009	0	0,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	**Всего**	**19,427**	**4,300**	**3,989**	**2,713**	**1,961**	**3,648**	**2,816**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Отопление и вентиляция	**16,750**	**3,674**	**3,516**	**2,298**	**1,667**	**3,101**	**2,494**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	ГВС ср.ч.	**2,677**	**0,626**	**0,474**	**0,415**	**0,294**	**0,547**	**0,322**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Таблица 1.6. Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию для перспективной застройки с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам АСГО, Гкал/год

Район	Тип зданий	Всего 2025-2035	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Северный	Всего	620,3	0	620,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	620,3	0	620,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	н/д	0	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новый	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Западный	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	Всего	5979,8	2322,2	645,3	3012,4	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	4741,9	2084,4	547,0	2110,5	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	1238,0	237,8	98,3	901,9	0	0	0	0	0	0	0	0
Восточный	Всего	64596,1	11877,2	12370,9	8420,6	8248,2	15713,5	7965,7	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	45866,4	8085,2	8880,5	5607,0	5675,2	10927,3	6691,1	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	18729,8	3792,0	3490,4	2813,7	2573,0	4786,1	1274,5	0	0	0	0	0
Южный	Всего	640,5	640,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	592,1	592,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	48,4	48,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пгт. Рудничный	Всего	126,4	0	126,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	92,7	0	92,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	33,7	0	33,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	**Всего**	**71963,2**	**14839,9**	**13762,9**	**11433,1**	**8248,2**	**15713,5**	**7965,7**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Отопление и вентиляция	**51913,4**	**10761,7**	**10140,5**	**7717,5**	**5675,2**	**10927,3**	**6691,1**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	ГВС ср.ч.	**20049,8**	**4078,2**	**3622,3**	**3715,6**	**2573,0**	**4786,1**	**1274,5**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

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

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

По состоянию на 2025 г. в границах городского округа установлены зоны действия изолированных систем теплоснабжения:

- ТЭЦ АО "Каскад-Энерго";
- Котельная № 1 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 3 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 4 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 5 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 6 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 7 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 8 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 9 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 10 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 14 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 15 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 16 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 18 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 19 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 20 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 23 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 24 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 25 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 26 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 27 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 29 ООО "ТеплоРесурс";
- Котельная № 30 ООО "ТеплоРесурс";
- Блочно-модульная котельная КМТ-900 3ПрА ООО "Мир тепла";
- Блочно-модульная котельная КМТ-1200 3ПрА ООО "Мир тепла";
- Электроотопление ул. Айвазовского, 3 ООО "Мир тепла".

Границы существующих зон действия тепловых источников городского округа показаны на рисунках 2.1, 2.2, зоны действия источников АО "Каскад-Энерго" выделены синим цветом, ООО "ТеплоРесурс" – зеленым цветом, ООО "Мир Тепла" – красным цветом.

Перспективные зоны действия тепловых источников городского округа на конец рассматриваемого периода с учетом реализации мероприятий предусмотренных настоящей схемой теплоснабжения представлены на рисунках 2.3, 2.4, зоны действия источников АО "Каскад-Энерго" выделены синим цветом, ООО "ТеплоРесурс" – зеленым цветом, ООО "Мир тепла" – красным цветом. С 2026 г. планируется передать на баланс сторонней организации (ЭСО не определена) котельные №№3, 8, 9, 26, 27, 30 ООО "ТеплоРесурс", на рисунке 2.3 эти котельные выделены розовым цветом.

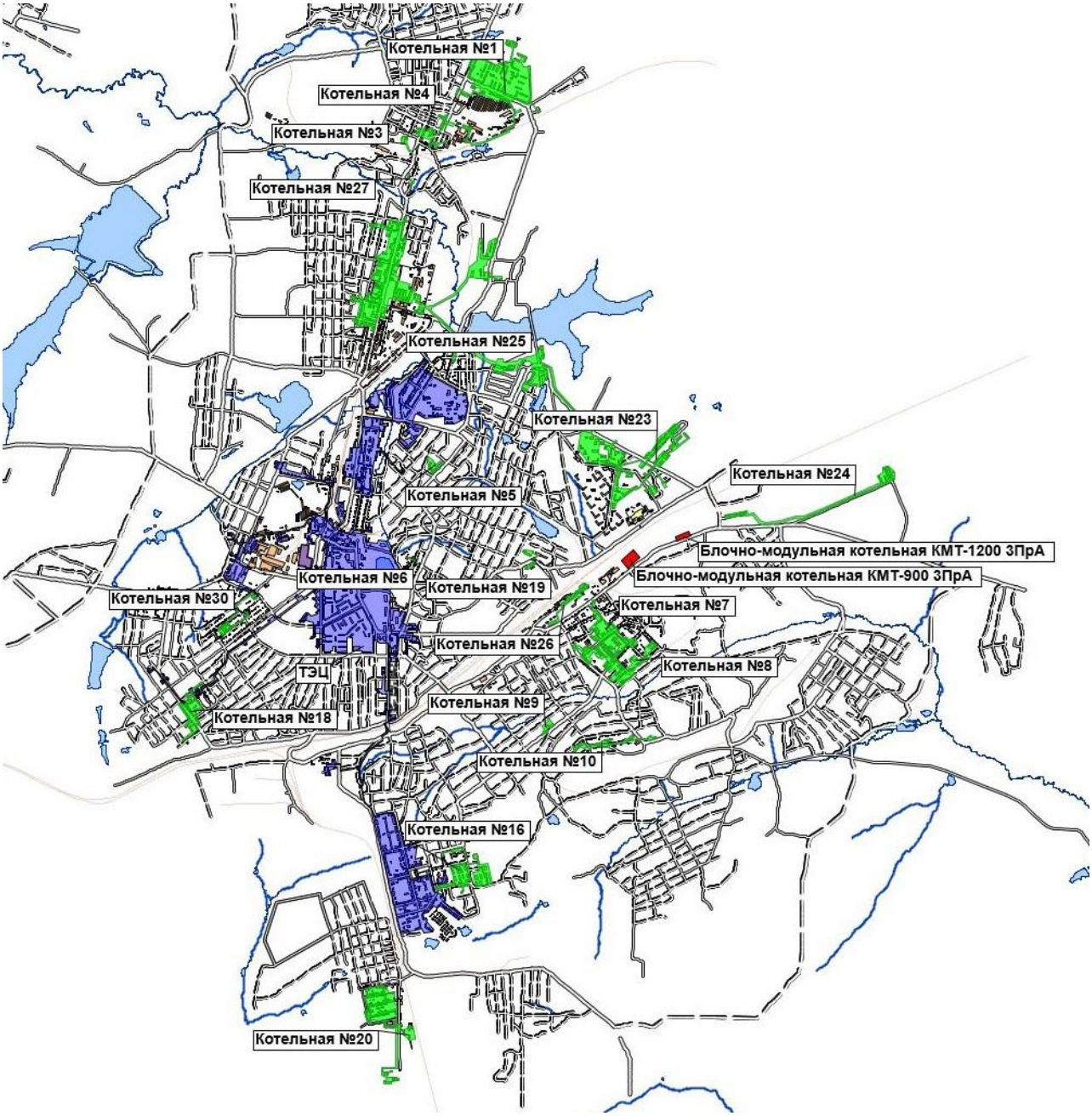


Рис. 2.1. Существующие зоны действия тепловых источников в г. Анжеро-Судженск по состоянию на 2025 г.

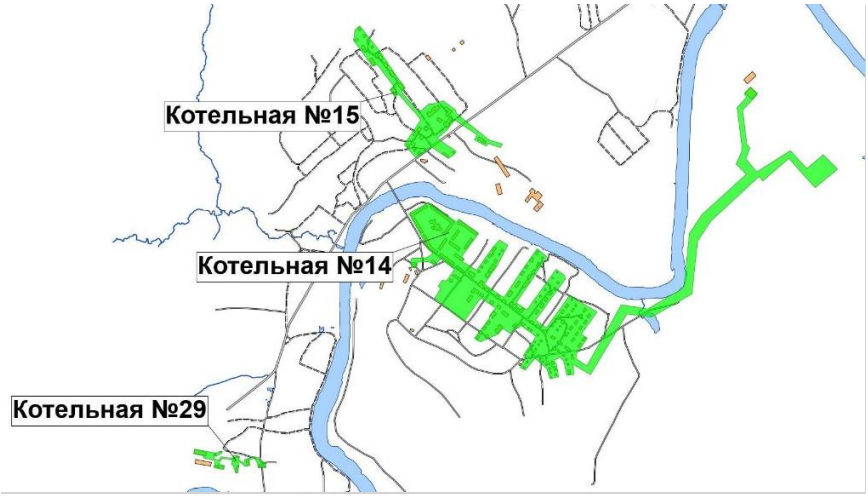


Рис. 2.2. Существующие зоны действия тепловых источников в п. Рудничный по состоянию на 2025 г.

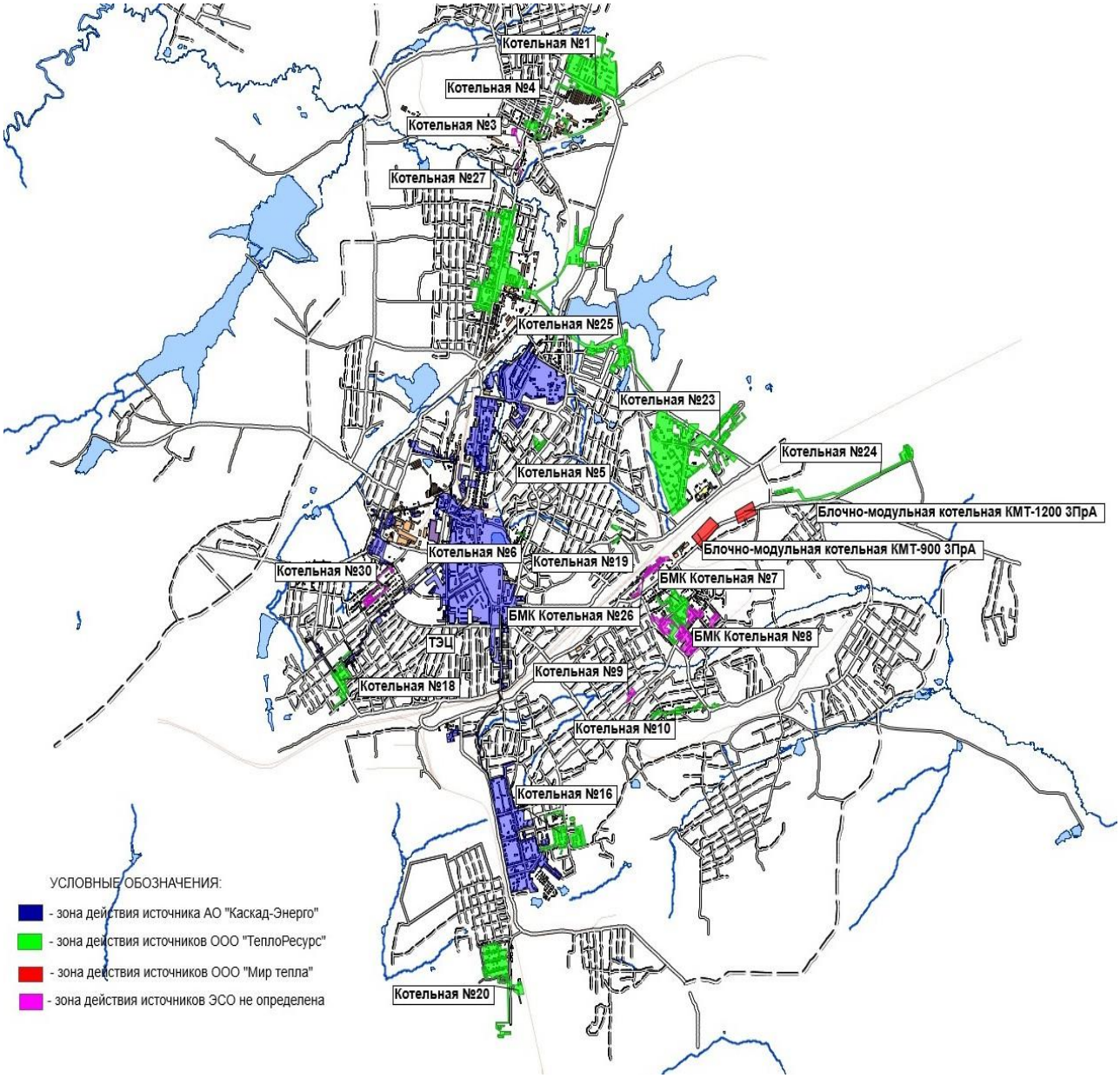


Рис. 2.3. Перспективные зоны действия тепловых источников г. Анжеро-Судженск по состоянию конец рассматриваемого периода

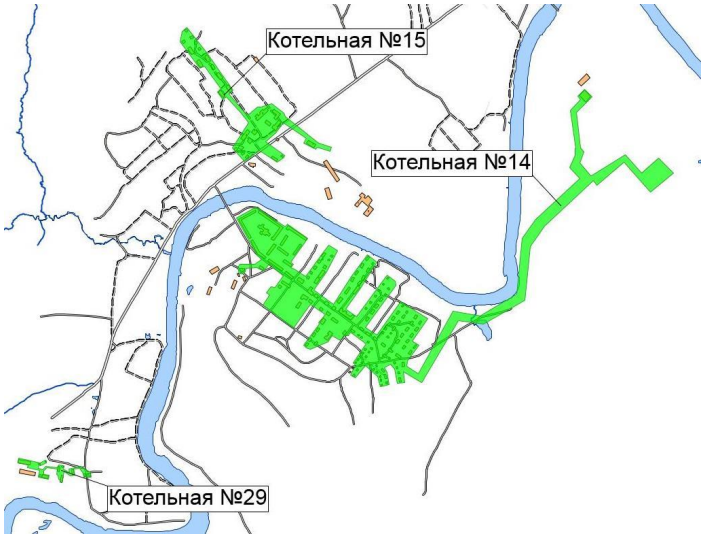


Рис. 2.4. Перспективные зоны действия тепловых источников в п. Рудничный по состоянию конец рассматриваемого периода

Зона действия теплоснабжающей организации городского округа – АО "Каскад-Энерго", состоит из зоны действия источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергией – ТЭЦ.

Тепловые сети зоны действия теплового источника АО "Каскад-Энерго" находятся на обслуживании организации двух организаций: АО "Каскад-Энерго" – на правах собственности и ООО "Новая сетевая компания" – на правах концессионного соглашения с КУМИ Администрации городского округа.

Характеристика источника теплоты, рассматриваемой зоны деятельности АО "Каскад-Энерго" приведена в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав зоны деятельности ЕТО №001 – АО "Каскад-Энерго"

№ п/п	Наименование источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	ТЭЦ	Западный, Центральный, Новый, Южный	170,0
		Итого:	**170,0**

В перспективе зона действия АО "Каскад-Энерго" будет изменяться за счет подключения новых объектов. Перспективная зона действия источника теплоты АО "Каскад-Энерго" изображена на рис. 2.3.

Зона действия теплоснабжающей организации городского округа – ООО "ТеплоРесурс", состоит из зон действия 22 угольных котельных.

Тепловые сети зон действия тепловых источников ООО "ТеплоРесурс" находятся на обслуживании организации на правах аренды и на правах концессионного соглашения с КУМИ Администрации городского округа. Существующие зоны действия котельных ООО "ТеплоРесурс" изображены на рис. 2.1, 2.2. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО "ТеплоРесурс" приведена в таблице 2.2

Таблица 2.2. Характеристика тепловых источников, входящих в состав зоны деятельности ЕТО №002 – ООО "ТеплоРесурс"

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Район	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч
1	Котельная №1	ул. Тульская, 7	Северный	21,900
2	Котельная №3	пер. Аптекарский, 1	Северный	0,600
3	Котельная №4	ул. Коминтерна, бн	Северный	2,000
4	Котельная №5	ул. Новобольничная, 79	Западный	3,300
5	Котельная №6	ул. Шахтовая, 8	Центральный	0,600
6	Котельная №7	ул. Беловская, 19а	Восточный	6,250
7	Котельная №8	ул. Тырганская, 1а	Восточный	4,950
8	Котельная №9	ул. Просвещения, 32а	Восточный	0,560
9	Котельная №10	ул. Шахтерская, 24	Восточный	3,500
10	Котельная №14	пгт. Рудничный, Промплощадка	п.Рудничный	46,000
11	Котельная №15	пгт. Рудничный, ул. Садовая, 5	п.Рудничный	8,500
12	Котельная №16	ул. М. Расковой, 83в	Южный	8,600
13	Котельная №18	ул. Угольная, бн	Западный	3,240
14	Котельная №19	ул. Деповская, бн	Центральный	1,200
15	Котельная №20	ул. Крайняя, 19а	Южный	5,200
16	Котельная №23	ул. Ангарская, 13	Восточный	6,990

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Район	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч
17	Котельная №24	ул. Водоканальная, 24	Восточный	3,000
18	Котельная №25	ул. Герцена, 7	Новый	41,600
19	Котельная №26	ул. Станционная, 41	Восточный	2,840
20	Котельная №27	ул. Коминтерна, 6	Новый	0,600
21	Котельная №29	пгт. Рудничный, Водозабор	п.Рудничный	0,600
22	Котельная №30	ул. Милицейская, 64	Западный	0,700
	Итого:			**172,730**

В перспективе до 2035 г. зоны действия котельных ООО "ТеплоРесурс" будут изменяться за счет подключения перспективных объектов и передаче на баланс сторонней организации (ЭСО неопределена) котельные №№3, 8, 9, 26, 27, 30 ООО "ТеплоРесурс" с 2026 г. Перспективные зоны действия котельных ООО "ТеплоРесурс" изображены на рис. 2.3, 2.4.

Зоны действия теплоснабжающей организации городского округа – ООО "Мир тепла" состоят из зон действия двух угольных котельных и одной электрической котельной. Существующие зоны действия котельных ООО "Мир тепла" изображены на рис. 2.1, 2.3.

Тепловые сети зон действия тепловых источников ООО "Мир тепла" находятся на обслуживании организации на правах аренды. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО "Мир тепла" приведена в таблице 2.3.

Таблица 2.3. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны действия ООО "Мир тепла"

№ п/п	Наименование источника	Адрес	Район	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч
1	Блочно-модульная котельная КМТ-900 3ПрА	Котельная в районе ул. Водоканальная 7а	Восточный	0,602
2	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 3ПрА	Котельная в районе ул. Водоканальная 27	Восточный	0,744
3	Электроотопление ул. Айвазовского, 3	ул. Айвазовского, 3	Восточный	н/д
	Итого:			**1,346**

В перспективе до 2035 г. зоны действия источников ООО "Мир тепла" изменяться не будут. Перспективные зоны действия котельных ООО " Мир тепла " изображены на рис. 2.3.

2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском округе сформированы в исторически сложившихся районах с малоэтажной индивидуальной застройкой, теплоснабжение данной застройки осуществляется от индивидуальных газовых котлов. Индивидуальное теплоснабжение в схеме теплоснабжения на рассматриваемый период не предусматривается для индивидуальной застройки.

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

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

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *с учетом мероприятий сценария №1,* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.5.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *с учетом мероприятий сценария №2,* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.6.

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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"																
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	25,750	25,750	25,750	25,750	25,750	25,996	26,051	26,177	26,177	26,177	26,177	26,177	26,177	26,177	26,177
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	144,250	144,250	144,250	144,250	144,250	144,004	143,949	143,823	143,823	143,823	143,823	143,823	143,823	143,823	143,823
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,593	7,609	7,646	7,646	7,646	7,646	7,646	7,646	7,646	7,646
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	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	н/д
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	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	н/д
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	100,705	100,705	100,705	100,705	116,117	117,226	117,473	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	87,150	87,150	87,150	87,150	88,297	89,320	89,542	90,017	90,017	90,017	90,017	90,017	90,017	90,017	90,017
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	13,555	13,555	13,555	13,555	27,820	27,906	27,931	28,024	28,024	28,024	28,024	28,024	28,024	28,024	28,024
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	1,022	0,222	0,475	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,086	0,025	0,093	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	1,108	0,247	0,568	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	108,226	108,226	108,226	108,226	123,639	124,819	125,083	125,688	125,688	125,688	125,688	125,688	125,688	125,688	125,688
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	133,976	133,976	133,976	133,976	149,389	150,815	151,133	151,865	151,865	151,865	151,865	151,865	151,865	151,865	151,865
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	36,024	36,024	36,024	36,024	20,611	19,185	18,867	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	21,2	21,2	21,2	21,2	12,1	11,3	11,1	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	25,610	25,610	25,610	25,610	10,324	9,010	8,716	8,037	8,037	8,037	8,037	8,037	8,037	8,037	8,037
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	124,250	124,250	124,250	124,250	124,250	124,004	123,949	123,823	123,823	123,823	123,823	123,823	123,823	123,823	123,823
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	98,640	98,640	98,640	98,640	113,926	114,994	115,233	115,786	115,786	115,786	115,786	115,786	115,786	115,786	115,786
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"																
Котельная №1																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,980	21,980	21,980	21,980	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,980	21,980	21,980	21,980	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	21,622	21,622	21,622	21,622	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,026	2,026	2,026	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,884	1,884	1,884	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,254	15,254	15,254	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	12,354	12,354	12,354	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,900	2,900	2,900	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	17,280	17,280	17,280	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,638	17,638	17,638	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,342	4,342	4,342	7,445	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	19,8	19,8	19,8	33,9	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,101	4,101	4,101	7,104	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,022	20,022	20,022	20,022	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	15,921	15,921	15,921	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918
Котельная №3							Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,036	0,036										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,033	0,033										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,003	0,003										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,344	0,344										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,343	0,343										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,001	0,001										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,380	0,380										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,425	0,425	0,425	0,406	0,406										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,194	0,194										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	29,2	29,2	29,2	32,3	32,3										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,091	-0,091	-0,091	-0,068	-0,068										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,365	0,365	0,365	0,342	0,342										
Котельная №4																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	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	0,400	0,400
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,957	1,957	1,957	1,957	1,957	1,957	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,167	0,167	0,167	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,155	0,155	0,155	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,012	0,012	0,012	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,674	1,674	1,674	1,108	1,108	1,108	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,392	1,392	1,392	1,040	1,040	1,040	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,228	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0,228	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,889	1,889	1,889	1,275	1,275	1,275	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,932	1,932	1,932	1,318	1,318	1,318	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,682	0,682	0,682	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	3,4	3,4	3,4	34,1	34,1	34,1	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,179	-0,179	-0,179	0,396	0,396	0,396	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,736	1,736	1,736	1,161	1,161	1,161	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
Котельная №5																
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	3,300
Располагаемая 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	3,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/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	0,005
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,475	0,475	0,475	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,622	0,622	0,622	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,655	2,655	2,655	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	80,5	80,5	80,5	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,607	1,607	1,607	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
Котельная №6																
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	0,600
Располагаемая 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	0,600
Располагаемая тепловая мощность самого	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
мощного котла																
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,442	0,442	0,442	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	73,7	73,7	73,7	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Котельная №7																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,150	6,150	6,150	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,150	6,150	6,150	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,964	5,964	5,964	6,064	6,064	6,064	6,062	6,062	6,062	6,062	6,062	6,062	6,062	6,062	6,062
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,828	0,828	0,828	0,639	0,639	0,639	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,594	0,594	0,594	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,062	5,062	5,062	4,064	4,064	4,064	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,290	4,290	4,290	3,709	3,709	3,709	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,772	0,772	0,772	0,356	0,356	0,356	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,032	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,008	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0,040	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,890	5,890	5,890	4,703	4,703	4,703	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,076	6,076	6,076	4,889	4,889	4,889	4,937	4,937	4,937	4,937	4,937	4,937	4,937	4,937	4,937
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	1,361	1,361	1,361	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	1,2	1,2	1,2	21,8	21,8	21,8	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,704	-0,704	-0,704	0,519	0,519	0,519	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,714	4,714	4,714	4,814	4,814	4,814	4,812	4,812	4,812	4,812	4,812	4,812	4,812	4,812	4,812
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,418	5,418	5,418	4,295	4,295	4,295	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338
Котельная №8							Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,850	4,850	4,850	4,850	4,950										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,850	4,850	4,850	4,850	4,950										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,707	4,707	4,707	4,707	4,807										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	0,794	0,794										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,738	0,738										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,056	0,056										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,901	3,901	3,901	2,893	2,893										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,208	3,208	3,208	2,641	2,641										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,693	0,693	0,693	0,252	0,252										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,398	4,398	4,398	3,687	3,687										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,541	4,541	4,541	3,830	3,830										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,309	0,309	0,309	1,020	1,120										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой	%	6,4	6,4	6,4	21,0	22,6										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
мощности "нетто" (по договорной нагрузке)																
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,588	-0,588	-0,588	0,061	0,161										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,457	3,457	3,457	3,457	3,557										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,045	4,045	4,045	3,396	3,396										
Котельная №9							Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,048	0,048										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,045	0,045										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,279	0,279	0,279	0,230	0,230										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,211	0,211										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,019	0,019										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,278	0,278										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,332	0,332	0,332	0,291	0,291										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,228	0,228	0,228	0,269	0,269										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	40,7	40,7	40,7	48,0	48,0										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,045	-0,045	-0,045	-0,008	-0,008										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,292	0,292	0,292	0,255	0,255										
Котельная №10																

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,285	1,285	1,285	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,051	1,051	1,051	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,458	1,458	1,458	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,511	1,511	1,511	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,989	1,989	1,989	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,8	56,8	56,8	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,105	1,105	1,105	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,342	1,342	1,342	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274
Котельная №14																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,842	1,842	1,842	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,713	1,713	1,713	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	12,882	12,882	12,882	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	11,632	11,632	11,632	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	14,724	14,724	14,724	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	15,007	15,007	15,007	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	30,993	30,993	30,993	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	67,4	67,4	67,4	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	12,272	12,272	12,272	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	13,445	13,445	13,445	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287
Котельная №15																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	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	1,500
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,720	0,720	0,720	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,197	0,197	0,197	0,669	0,669	0,669	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,050	0,050	0,050	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,444	1,444	1,444	1,464	1,464	1,464	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,369	1,369	1,369	1,359	1,359	1,359	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,105	0,105	0,105	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,034	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,009	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0,043	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,656	1,656	1,656	2,183	2,183	2,183	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,704	1,704	1,704	2,231	2,231	2,231	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,796	6,796	6,796	6,269	6,269	6,269	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	80,0	80,0	80,0	73,8	73,8	73,8	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,447	5,447	5,447	4,918	4,918	4,918	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,952	6,952	6,952	6,952	6,952	6,952	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,505	1,505	1,505	2,034	2,034	2,034	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
Котельная №16																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,657	0,657	0,657	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,611	0,611	0,611	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,807	5,807	5,807	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,935	4,935	4,935	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,872	0,872	0,872	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	6,464	6,464	6,464	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,522	6,522	6,522	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,078	2,078	2,078	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,2	24,2	24,2	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,471	0,471	0,471	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источ-	Гкал/ч	5,921	5,921	5,921	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																
Котельная №18																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,296	0,296	0,296	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,275	0,275	0,275	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,251	2,251	2,251	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,932	1,932	1,932	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,547	2,547	2,547	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,642	2,642	2,642	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,598	0,598	0,598	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	18,5	18,5	18,5	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,269	-0,269	-0,269	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,334	2,334	2,334	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398
Котельная №19																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,034	0,034	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	0,036	0,036	0,036	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,277	0,277	0,277	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	75,6	75,6	75,6	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,333	0,333	0,333	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,251	0,251	0,251	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Котельная №20																
Установленная 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	5,200
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	5,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,999	2,999	2,999	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,766	2,766	2,766	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	3,351	3,351	3,351	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
на коллекторах																
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,505	3,505	3,505	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,695	1,695	1,695	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	32,6	32,6	32,6	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,047	3,047	3,047	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668
Котельная №23																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,243	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,751	6,751	6,751	6,751	6,751	6,747	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	0,642	0,642	0,652	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,163	1,163	1,163	0,597	0,597	0,607	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,045	0,045	0,046	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	10,592	10,592	10,592	4,209	4,209	4,276	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,356	9,356	9,356	4,039	4,039	4,106	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,236	1,236	1,236	0,170	0,170	0,170	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,067	0,084	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,021	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0,067	0,105	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	11,842	11,842	11,842	4,851	4,851	4,928	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,081	12,081	12,081	5,090	5,090	5,171	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-5,091	-5,091	-5,091	1,900	1,900	1,819	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-72,8	-72,8	-72,8	27,2	27,2	26,0	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-5,672	-5,672	-5,672	0,734	0,734	0,661	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного	Гкал/ч	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,137	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,813	10,813	10,813	4,407	4,407	4,477	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588
Котельная №24																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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	0,031
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,619	1,619	1,619	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,508	1,508	1,508	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,745	1,745	1,745	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,776	1,776	1,776	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	40,8	40,8	40,8	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,579	1,579	1,579	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424
Котельная №25																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,700	38,700	38,700	38,700	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	38,700	38,700	38,700	38,700	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600	41,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	13,100	13,100	13,100	13,100	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,174	1,318	1,411	1,496	1,654	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	37,648	37,648	37,648	37,648	40,548	40,426	40,282	40,189	40,104	39,946	39,824	39,824	39,824	39,824	39,824
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,941	3,941	3,941	7,831	7,831	8,742	9,810	10,502	11,134	12,311	13,219	13,219	13,219	13,219	13,219
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,665	3,665	3,665	7,283	7,283	8,130	9,123	9,767	10,355	11,449	12,293	12,293	12,293	12,293	12,293
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,548	0,548	0,612	0,687	0,735	0,779	0,862	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	26,492	26,492	26,492	24,283	24,283	27,107	30,419	32,564	34,525	38,172	40,988	40,988	40,988	40,988	40,988
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	22,624	22,624	22,624	23,165	23,165	25,480	28,383	30,206	31,873	34,974	37,468	37,468	37,468	37,468	37,468
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,579	2,579	2,579	1,118	1,118	1,628	2,036	2,357	2,651	3,198	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520
Пар	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	2,315	2,904	1,823	1,667	3,101	2,494	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,510	0,408	0,322	0,294	0,547	0,322	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	2,825	3,312	2,145	1,961	3,648	2,816	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	30,433	30,433	30,433	32,114	32,114	35,850	40,229	43,066	45,659	50,483	54,207	54,207	54,207	54,207	54,207
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	31,485	31,485	31,485	33,166	33,166	37,024	41,547	44,476	47,155	52,137	55,982	55,982	55,982	55,982	55,982
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,215	7,215	7,215	5,534	8,434	4,576	0,053	-2,876	-5,555	-10,537	-14,382	-14,382	-14,382	-14,382	-14,382
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	18,6	18,6	18,6	14,3	20,3	11,0	0,1	-6,9	-13,4	-25,3	-34,6	-34,6	-34,6	-34,6	-34,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,107	-2,107	-2,107	-5,018	-5,018	-8,621	-12,825	-15,554	-18,049	-22,690	-26,261	-26,261	-26,261	-26,261	-26,261
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	24,548	24,548	24,548	24,548	24,548	24,426	24,282	24,189	24,104	23,946	23,824	23,824	23,824	23,824	23,824
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	26,655	26,655	26,655	29,566	29,566	33,047	37,107	39,743	42,153	46,636	50,085	50,085	50,085	50,085	50,085
Котельная №26							Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205	0,184	0,184										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,171	0,171										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,899	1,899	1,899	1,329	1,329										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,595	1,595	1,595	1,237	1,237										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,304	0,304	0,304	0,092	0,092										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,104	2,104	2,104	1,513	1,513										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,141	2,141	2,141	1,550	1,550										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	1,290	1,290										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,6	24,6	24,6	45,4	45,4										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,716	0,716										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,929	1,929	1,929	1,377	1,377										
Котельная №27							Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,720	0,720	0,720	0,720	0,600										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,720	0,720	0,720	0,720	0,600										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,300										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,578										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,009	0,009										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,008	0,008										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,144	0,144										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,135	0,135										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,153	0,153										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,175	0,175										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,545	0,425										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	75,9	75,9	75,9	75,7	70,8										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,140										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,338	0,338	0,338	0,338	0,278										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138										
Котельная №29																
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	0,600
Располагаемая 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	0,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность "нетто"	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	0,581
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,481	0,481	0,481	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,571	0,571	0,571	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	1,7	1,7	1,7	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,237	-0,237	-0,237	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
Котельная №30							Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700										
Располагаемая тепловая мощность самого	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
мощного котла																
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,104	0,104										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,097	0,097										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,007	0,007										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,601	0,601	0,601	0,316	0,316										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,311	0,311										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,005	0,005										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,635	0,635	0,635	0,420	0,420										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,646	0,646	0,646	0,431	0,431										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,269	0,269										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	7,7	7,7	7,7	38,4	38,4										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,236	-0,236	-0,236	-0,047	-0,047										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,575	0,575	0,575	0,386	0,386										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"																
Установленная тепловая мощность	**Гкал/ч**	**169,830**	**169,830**	**169,830**	**169,930**	**172,730**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**
Располагаемая тепловая мощность	**Гкал/ч**	**169,830**	**169,830**	**169,830**	**169,930**	**172,730**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**	**162,480**
Ограничения	**Гкал/ч**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Собственные нужды источника	**Гкал/ч**	**2,922**	**2,922**	**2,922**	**2,922**	**2,922**	**2,796**	**2,958**	**3,051**	**3,136**	**3,294**	**3,416**	**3,416**	**3,416**	**3,416**	**3,416**
Тепловая мощность "нетто"	**Гкал/ч**	**166,908**	**166,908**	**166,908**	**167,008**	**169,808**	**159,684**	**159,522**	**159,429**	**159,344**	**159,186**	**159,064**	**159,064**	**159,064**	**159,064**	**159,064**
Тепловые потери в сетях	**Гкал/ч**	**13,019**	**13,019**	**13,019**	**19,660**	**19,660**	**19,407**	**20,552**	**21,244**	**21,876**	**23,052**	**23,960**	**23,960**	**23,960**	**23,960**	**23,960**
Тепловые потери в сетях через изоляцию	**Гкал/ч**	**12,108**	**12,108**	**12,108**	**18,284**	**18,284**	**18,048**	**19,113**	**19,757**	**20,345**	**21,439**	**22,283**	**22,283**	**22,283**	**22,283**	**22,283**
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	**Гкал/ч**	**1,114**	**1,114**	**1,114**	**1,508**	**1,508**	**1,491**	**1,571**	**1,619**	**1,664**	**1,746**	**1,809**	**1,809**	**1,809**	**1,809**	**1,809**
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	**Гкал/ч**	**95,882**	**95,882**	**95,882**	**75,202**	**75,202**	**72,837**	**76,564**	**78,708**	**80,669**	**84,317**	**87,133**	**87,133**	**87,133**	**87,133**	**87,133**
Отопление и вентиляция	**Гкал/ч**	**82,486**	**82,486**	**82,486**	**69,693**	**69,693**	**67,197**	**70,478**	**72,301**	**73,968**	**77,069**	**79,563**	**79,563**	**79,563**	**79,563**	**79,563**
ГВС ср.ч.	**Гкал/ч**	**12,108**	**12,108**	**12,108**	**5,508**	**5,508**	**5,640**	**6,086**	**6,407**	**6,701**	**7,248**	**7,569**	**7,569**	**7,569**	**7,569**	**7,569**
Пар	**Гкал/ч**	**1,289**	**1,289**	**1,289**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на отопление и	**Гкал/ч**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2,382**	**3,281**	**1,823**	**1,667**	**3,101**	**2,494**	**0**	**0**	**0**	**0**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляцию																
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	**Гкал/ч**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0,510**	**0,445**	**0,322**	**0,294**	**0,547**	**0,322**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на пар	**Гкал/ч**	**0**	**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**	**2,892**	**3,727**	**2,145**	**1,961**	**3,648**	**2,816**	**0**	**0**	**0**	**0**
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	**Гкал/ч**	**108,901**	**108,901**	**108,901**	**94,862**	**94,862**	**92,244**	**97,116**	**99,952**	**102,546**	**107,370**	**111,093**	**111,093**	**111,093**	**111,093**	**111,093**
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**	**111,823**	**111,823**	**111,823**	**97,784**	**97,784**	**95,040**	**100,074**	**103,003**	**105,681**	**110,663**	**114,509**	**114,509**	**114,509**	**114,509**	**114,509**
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**	**58,007**	**58,007**	**58,007**	**72,146**	**74,946**	**67,440**	**62,406**	**59,477**	**56,799**	**51,817**	**47,971**	**47,971**	**47,971**	**47,971**	**47,971**
ЭСО не определена																
Котельная №3																
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
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Котельная №8																

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч						0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0,270	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0,030	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч						0,300	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						3,542	3,542	3,542	3,542	3,542	3,542	3,542	3,542	3,542	3,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749
Котельная №9																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Котельная №26																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,184	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,171	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч						0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						1,329	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						1,237	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,092	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0,012	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч						0	0,015	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						1,513	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						1,550	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						1,290	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						45,4	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,716	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						1,377	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393
Котельная №27																
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
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
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
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
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
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источ-	Гкал/ч						0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																
Котельная №30																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Итого по ЭСО не определена																
Установленная тепловая мощность	**Гкал/ч**						**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**
Располагаемая тепловая мощность	**Гкал/ч**						**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**
Ограничения	**Гкал/ч**						**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Собственные нужды источника	**Гкал/ч**						**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**
Тепловая мощность "нетто"	**Гкал/ч**						**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**
Тепловые потери в сетях	**Гкал/ч**						**1,257**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**
Тепловые потери в сетях через изоляцию	**Гкал/ч**						**1,169**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	**Гкал/ч**						**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	**Гкал/ч**						**5,556**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**
Отопление и вентиляция	**Гкал/ч**						**5,148**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**
ГВС ср.ч.	**Гкал/ч**						**0,408**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**
Пар	**Гкал/ч**						**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	**Гкал/ч**						**0,270**	**0,012**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	**Гкал/ч**						**0,030**	**0,003**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на пар	**Гкал/ч**						**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки суммарный	**Гкал/ч**						**0,300**	**0,015**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	**Гкал/ч**						**6,813**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**						**7,080**	**7,098**	**7,098**	**7,098**	**7,098**	**7,098**	**7,098**	**7,098**	**7,098**	**7,098**
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**						**3,170**	**3,152**	**3,152**	**3,152**	**3,152**	**3,152**	**3,152**	**3,152**	**3,152**	**3,152**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"																
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Ограничения	Гкал/ч	н/д	н/д	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Собственные нужды источника	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	н/д	н/д	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	н/д	н/д	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источни-	Гкал/ч	н/д	н/д	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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ка) при аварийном выводе самого мощного котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	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	н/д	н/д	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Ограничения	Гкал/ч	н/д	н/д	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Собственные нужды источника	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	н/д	н/д	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	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
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	н/д	н/д	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Итого по ООО "Мир тепла"																
Установленная тепловая мощность	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**
Располагаемая тепловая мощность	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**
Ограничения	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**
Собственные нужды источника	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	н/д	н/д	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	н/д	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
Итого по городскому округу																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	339,830	339,830	341,606	341,706	344,506	344,506	344,506	344,506	344,506	344,506	344,506	344,506	344,506	344,506	344,506
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	339,830	339,830	341,176	341,276	344,076	344,076	344,076	344,076	344,076	344,076	344,076	344,076	344,076	344,076	344,076
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
Собственные нужды источника	Гкал/ч	28,672	28,672	28,672	28,672	28,672	29,059	29,276	29,495	29,579	29,738	29,859	29,859	29,859	29,859	29,859
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	311,158	311,158	312,504	312,604	315,404	315,017	314,800	314,581	314,496	314,338	314,216	314,216	314,216	314,216	314,216
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	20,541	20,541	20,541	27,182	27,182	28,257	29,421	30,149	30,782	31,958	32,866	32,866	32,866	32,866	32,866
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	12,108	12,108	12,108	18,284	18,284	19,217	20,285	20,928	21,516	22,610	23,455	23,455	23,455	23,455	23,455
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	1,114	1,114	1,114	1,508	1,508	1,579	1,659	1,707	1,752	1,834	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	196,587	196,587	196,930	176,250	191,662	195,962	199,951	202,664	204,625	208,273	211,089	211,089	211,089	211,089	211,089
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	169,636	169,636	169,979	157,187	158,334	162,008	165,524	167,822	169,489	172,590	175,084	175,084	175,084	175,084	175,084
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	25,662	25,662	25,662	19,063	33,328	33,954	34,428	34,843	35,137	35,683	36,005	36,005	36,005	36,005	36,005
Пар	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	3,674	3,516	2,298	1,667	3,101	2,494	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,626	0,474	0,415	0,294	0,547	0,322	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	4,300	3,989	2,713	1,961	3,648	2,816	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	217,128	217,128	217,471	203,431	218,844	224,219	229,372	232,814	235,407	240,231	243,955	243,955	243,955	243,955	243,955
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	245,800	245,800	246,143	232,103	247,516	253,278	258,648	262,308	264,987	269,969	273,814	273,814	273,814	273,814	273,814
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	94,030	94,030	95,033	109,172	96,560	90,797	85,428	81,767	79,089	74,107	70,261	70,261	70,261	70,261	70,261

Таблица 2.5. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *с учетом реализации мероприятий согласно сценарию №1 мастер-плана*

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"																
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	25,750	25,750	25,750	25,750	25,750	25,996	26,051	26,177	26,177	26,177	26,177	26,177	26,177	26,177	26,177
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	144,250	144,250	144,250	144,250	144,250	144,004	143,949	143,823	143,823	143,823	143,823	143,823	143,823	143,823	143,823
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,593	7,609	7,646	7,646	7,646	7,646	7,646	7,646	7,646	7,646
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	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	н/д
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	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	н/д
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	100,705	100,705	100,705	100,705	116,117	117,226	117,473	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	87,150	87,150	87,150	87,150	88,297	89,320	89,542	90,017	90,017	90,017	90,017	90,017	90,017	90,017	90,017
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	13,555	13,555	13,555	13,555	27,820	27,906	27,931	28,024	28,024	28,024	28,024	28,024	28,024	28,024	28,024
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	1,022	0,222	0,475	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,086	0,025	0,093	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	1,108	0,247	0,568	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	108,226	108,226	108,226	108,226	123,639	124,819	125,083	125,688	125,688	125,688	125,688	125,688	125,688	125,688	125,688
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	133,976	133,976	133,976	133,976	149,389	150,815	151,133	151,865	151,865	151,865	151,865	151,865	151,865	151,865	151,865
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	36,024	36,024	36,024	36,024	20,611	19,185	18,867	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	21,2	21,2	21,2	21,2	12,1	11,3	11,1	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	25,610	25,610	25,610	25,610	10,324	9,010	8,716	8,037	8,037	8,037	8,037	8,037	8,037	8,037	8,037
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	124,250	124,250	124,250	124,250	124,250	124,004	123,949	123,823	123,823	123,823	123,823	123,823	123,823	123,823	123,823
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	98,640	98,640	98,640	98,640	113,926	114,994	115,233	115,786	115,786	115,786	115,786	115,786	115,786	115,786	115,786
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"																
Котельная №1																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,980	21,980	21,980	21,980	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,980	21,980	21,980	21,980	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	21,622	21,622	21,622	21,622	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,026	2,026	2,026	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,884	1,884	1,884	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,254	15,254	15,254	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	12,354	12,354	12,354	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,900	2,900	2,900	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	17,280	17,280	17,280	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,638	17,638	17,638	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,342	4,342	4,342	7,445	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	19,8	19,8	19,8	33,9	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,101	4,101	4,101	7,104	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,022	20,022	20,022	20,022	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	15,921	15,921	15,921	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918
Котельная №3							Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,036	0,036										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,033	0,033										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,003	0,003										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,344	0,344										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,343	0,343										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,001	0,001										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,380	0,380										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,425	0,425	0,425	0,406	0,406										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,194	0,194										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	29,2	29,2	29,2	32,3	32,3										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,091	-0,091	-0,091	-0,068	-0,068										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,365	0,365	0,365	0,342	0,342										
Котельная №4																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	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	0,400	0,400
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,957	1,957	1,957	1,957	1,957	1,957	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,167	0,167	0,167	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,155	0,155	0,155	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,012	0,012	0,012	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,674	1,674	1,674	1,108	1,108	1,108	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,392	1,392	1,392	1,040	1,040	1,040	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,228	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0,228	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,889	1,889	1,889	1,275	1,275	1,275	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,932	1,932	1,932	1,318	1,318	1,318	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,682	0,682	0,682	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	3,4	3,4	3,4	34,1	34,1	34,1	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,179	-0,179	-0,179	0,396	0,396	0,396	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,736	1,736	1,736	1,161	1,161	1,161	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
Котельная №5																
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	3,300
Располагаемая 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	3,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/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	0,005
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,475	0,475	0,475	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,622	0,622	0,622	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,655	2,655	2,655	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	80,5	80,5	80,5	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,607	1,607	1,607	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
Котельная №6																
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	0,600
Располагаемая 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	0,600
Располагаемая тепловая мощность самого	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
мощного котла																
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,442	0,442	0,442	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	73,7	73,7	73,7	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Котельная №7																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,150	6,150	6,150	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,150	6,150	6,150	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,964	5,964	5,964	6,064	6,064	6,064	6,062	6,062	6,062	6,062	6,062	6,062	6,062	6,062	6,062
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,828	0,828	0,828	0,639	0,639	0,639	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,594	0,594	0,594	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,062	5,062	5,062	4,064	4,064	4,064	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,290	4,290	4,290	3,709	3,709	3,709	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,772	0,772	0,772	0,356	0,356	0,356	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,032	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,008	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0,040	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,890	5,890	5,890	4,703	4,703	4,703	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,076	6,076	6,076	4,889	4,889	4,889	4,937	4,937	4,937	4,937	4,937	4,937	4,937	4,937	4,937
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	1,361	1,361	1,361	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	1,2	1,2	1,2	21,8	21,8	21,8	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,704	-0,704	-0,704	0,519	0,519	0,519	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,714	4,714	4,714	4,814	4,814	4,814	4,812	4,812	4,812	4,812	4,812	4,812	4,812	4,812	4,812
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,418	5,418	5,418	4,295	4,295	4,295	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338
Котельная №8							Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,850	4,850	4,850	4,850	4,950										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,850	4,850	4,850	4,850	4,950										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,707	4,707	4,707	4,707	4,807										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	0,794	0,794										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,738	0,738										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,056	0,056										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,901	3,901	3,901	2,893	2,893										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,208	3,208	3,208	2,641	2,641										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,693	0,693	0,693	0,252	0,252										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,398	4,398	4,398	3,687	3,687										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,541	4,541	4,541	3,830	3,830										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,309	0,309	0,309	1,020	1,120										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой	%	6,4	6,4	6,4	21,0	22,6										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
мощности "нетто" (по договорной нагрузке)																
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,588	-0,588	-0,588	0,061	0,161										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,457	3,457	3,457	3,457	3,557										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,045	4,045	4,045	3,396	3,396										
Котельная №9							Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,048	0,048										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,045	0,045										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,279	0,279	0,279	0,230	0,230										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,211	0,211										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,019	0,019										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,278	0,278										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,332	0,332	0,332	0,291	0,291										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,228	0,228	0,228	0,269	0,269										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	40,7	40,7	40,7	48,0	48,0										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,045	-0,045	-0,045	-0,008	-0,008										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,292	0,292	0,292	0,255	0,255										
Котельная №10																

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,285	1,285	1,285	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,051	1,051	1,051	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,458	1,458	1,458	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,511	1,511	1,511	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,989	1,989	1,989	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,8	56,8	56,8	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,105	1,105	1,105	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,342	1,342	1,342	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274
Котельная №14																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,842	1,842	1,842	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,713	1,713	1,713	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	12,882	12,882	12,882	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	11,632	11,632	11,632	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	14,724	14,724	14,724	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	15,007	15,007	15,007	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	30,993	30,993	30,993	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	67,4	67,4	67,4	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	12,272	12,272	12,272	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	13,445	13,445	13,445	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287
Котельная №15																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	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	1,500
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,720	0,720	0,720	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,197	0,197	0,197	0,669	0,669	0,669	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,050	0,050	0,050	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,444	1,444	1,444	1,464	1,464	1,464	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,369	1,369	1,369	1,359	1,359	1,359	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,105	0,105	0,105	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,034	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,009	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0,043	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,656	1,656	1,656	2,183	2,183	2,183	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,704	1,704	1,704	2,231	2,231	2,231	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,796	6,796	6,796	6,269	6,269	6,269	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	80,0	80,0	80,0	73,8	73,8	73,8	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,447	5,447	5,447	4,918	4,918	4,918	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,952	6,952	6,952	6,952	6,952	6,952	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,505	1,505	1,505	2,034	2,034	2,034	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
Котельная №16																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,657	0,657	0,657	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,611	0,611	0,611	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,807	5,807	5,807	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,935	4,935	4,935	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,872	0,872	0,872	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	6,464	6,464	6,464	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,522	6,522	6,522	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,078	2,078	2,078	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,2	24,2	24,2	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,471	0,471	0,471	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источ-	Гкал/ч	5,921	5,921	5,921	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																
Котельная №18																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,296	0,296	0,296	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,275	0,275	0,275	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,251	2,251	2,251	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,932	1,932	1,932	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,547	2,547	2,547	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,642	2,642	2,642	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,598	0,598	0,598	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	18,5	18,5	18,5	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,269	-0,269	-0,269	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,334	2,334	2,334	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398
Котельная №19																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,034	0,034	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	0,036	0,036	0,036	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,277	0,277	0,277	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	75,6	75,6	75,6	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,333	0,333	0,333	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,251	0,251	0,251	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Котельная №20																
Установленная 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	5,200
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	5,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,999	2,999	2,999	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,766	2,766	2,766	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	3,351	3,351	3,351	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
на коллекторах																
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,505	3,505	3,505	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,695	1,695	1,695	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	32,6	32,6	32,6	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,047	3,047	3,047	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668
Котельная №23																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,243	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,751	6,751	6,751	6,751	6,751	6,747	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	0,642	0,642	0,652	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,163	1,163	1,163	0,597	0,597	0,607	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,045	0,045	0,046	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	10,592	10,592	10,592	4,209	4,209	4,276	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,356	9,356	9,356	4,039	4,039	4,106	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,236	1,236	1,236	0,170	0,170	0,170	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,067	0,084	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,021	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0,067	0,105	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	11,842	11,842	11,842	4,851	4,851	4,928	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,081	12,081	12,081	5,090	5,090	5,171	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-5,091	-5,091	-5,091	1,900	1,900	1,819	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-72,8	-72,8	-72,8	27,2	27,2	26,0	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-5,672	-5,672	-5,672	0,734	0,734	0,661	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного	Гкал/ч	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,137	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,813	10,813	10,813	4,407	4,407	4,477	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588
Котельная №24																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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	0,031
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,619	1,619	1,619	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,508	1,508	1,508	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,745	1,745	1,745	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,776	1,776	1,776	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	40,8	40,8	40,8	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,579	1,579	1,579	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424
Котельная №25																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,700	38,700	38,700	38,700	41,600	41,600	54,700	54,700	54,700	54,700	67,800	67,800	67,800	67,800	67,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	38,700	38,700	38,700	38,700	41,600	41,600	54,700	54,700	54,700	54,700	67,800	67,800	67,800	67,800	67,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	13,100	13,100	13,100	13,100	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,174	1,318	1,411	1,496	1,654	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	37,648	37,648	37,648	37,648	40,548	40,426	53,382	53,289	53,204	53,046	66,024	66,024	66,024	66,024	66,024
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,941	3,941	3,941	7,831	7,831	8,742	9,810	10,502	11,134	12,311	13,219	13,219	13,219	13,219	13,219
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,665	3,665	3,665	7,283	7,283	8,130	9,123	9,767	10,355	11,449	12,293	12,293	12,293	12,293	12,293
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,548	0,548	0,612	0,687	0,735	0,779	0,862	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	26,492	26,492	26,492	24,283	24,283	27,107	30,419	32,564	34,525	38,172	40,988	40,988	40,988	40,988	40,988
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	22,624	22,624	22,624	23,165	23,165	25,480	28,383	30,206	31,873	34,974	37,468	37,468	37,468	37,468	37,468
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,579	2,579	2,579	1,118	1,118	1,628	2,036	2,357	2,651	3,198	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520
Пар	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	2,315	2,904	1,823	1,667	3,101	2,494	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,510	0,408	0,322	0,294	0,547	0,322	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	2,825	3,312	2,145	1,961	3,648	2,816	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	30,433	30,433	30,433	32,114	32,114	35,850	40,229	43,066	45,659	50,483	54,207	54,207	54,207	54,207	54,207
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	31,485	31,485	31,485	33,166	33,166	37,024	41,547	44,476	47,155	52,137	55,982	55,982	55,982	55,982	55,982
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,215	7,215	7,215	5,534	8,434	4,576	13,153	10,224	7,545	2,563	11,818	11,818	11,818	11,818	11,818
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	18,6	18,6	18,6	14,3	20,3	11,0	24,0	18,7	13,8	4,7	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,107	-2,107	-2,107	-5,018	-5,018	-8,621	0,275	-2,454	-4,949	-9,590	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	24,548	24,548	24,548	24,548	24,548	24,426	37,382	37,289	37,204	37,046	50,024	50,024	50,024	50,024	50,024
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	26,655	26,655	26,655	29,566	29,566	33,047	37,107	39,743	42,153	46,636	50,085	50,085	50,085	50,085	50,085
Котельная №26							Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205	0,184	0,184										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,171	0,171										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,899	1,899	1,899	1,329	1,329										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,595	1,595	1,595	1,237	1,237										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,304	0,304	0,304	0,092	0,092										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,104	2,104	2,104	1,513	1,513										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,141	2,141	2,141	1,550	1,550										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	1,290	1,290										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,6	24,6	24,6	45,4	45,4										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,716	0,716										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,929	1,929	1,929	1,377	1,377										
Котельная №27							Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,720	0,720	0,720	0,720	0,600										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,720	0,720	0,720	0,720	0,600										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,300										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,578										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,009	0,009										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,008	0,008										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,144	0,144										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,135	0,135										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,153	0,153										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,175	0,175										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,545	0,425										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	75,9	75,9	75,9	75,7	70,8										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,140										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,338	0,338	0,338	0,338	0,278										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138										
Котельная №29																
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	0,600
Располагаемая 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	0,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность "нетто"	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	0,581
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,481	0,481	0,481	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,571	0,571	0,571	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	1,7	1,7	1,7	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,237	-0,237	-0,237	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
Котельная №30							Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700										
Располагаемая тепловая мощность самого	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
мощного котла																
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,104	0,104										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,097	0,097										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,007	0,007										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,601	0,601	0,601	0,316	0,316										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,311	0,311										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,005	0,005										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,635	0,635	0,635	0,420	0,420										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,646	0,646	0,646	0,431	0,431										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,269	0,269										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	7,7	7,7	7,7	38,4	38,4										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,236	-0,236	-0,236	-0,047	-0,047										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,575	0,575	0,575	0,386	0,386										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"																
Установленная тепловая мощность	**Гкал/ч**	**169,830**	**169,830**	**169,830**	**169,930**	**172,730**	**162,480**	**175,580**	**175,580**	**175,580**	**175,580**	**188,680**	**188,680**	**188,680**	**188,680**	**188,680**
Располагаемая тепловая мощность	**Гкал/ч**	**169,830**	**169,830**	**169,830**	**169,930**	**172,730**	**162,480**	**175,580**	**175,580**	**175,580**	**175,580**	**188,680**	**188,680**	**188,680**	**188,680**	**188,680**
Ограничения	**Гкал/ч**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Собственные нужды источника	**Гкал/ч**	**2,922**	**2,922**	**2,922**	**2,922**	**2,922**	**2,796**	**2,958**	**3,051**	**3,136**	**3,294**	**3,416**	**3,416**	**3,416**	**3,416**	**3,416**
Тепловая мощность "нетто"	**Гкал/ч**	**166,908**	**166,908**	**166,908**	**167,008**	**169,808**	**159,684**	**172,622**	**172,529**	**172,444**	**172,286**	**185,264**	**185,264**	**185,264**	**185,264**	**185,264**
Тепловые потери в сетях	**Гкал/ч**	**13,019**	**13,019**	**13,019**	**19,660**	**19,660**	**19,407**	**20,552**	**21,244**	**21,876**	**23,052**	**23,960**	**23,960**	**23,960**	**23,960**	**23,960**
Тепловые потери в сетях через изоляцию	**Гкал/ч**	**12,108**	**12,108**	**12,108**	**18,284**	**18,284**	**18,048**	**19,113**	**19,757**	**20,345**	**21,439**	**22,283**	**22,283**	**22,283**	**22,283**	**22,283**
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	**Гкал/ч**	**1,114**	**1,114**	**1,114**	**1,508**	**1,508**	**1,491**	**1,571**	**1,619**	**1,664**	**1,746**	**1,809**	**1,809**	**1,809**	**1,809**	**1,809**
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	**Гкал/ч**	**95,882**	**95,882**	**95,882**	**75,202**	**75,202**	**72,837**	**76,564**	**78,708**	**80,669**	**84,317**	**87,133**	**87,133**	**87,133**	**87,133**	**87,133**
Отопление и вентиляция	**Гкал/ч**	**82,486**	**82,486**	**82,486**	**69,693**	**69,693**	**67,197**	**70,478**	**72,301**	**73,968**	**77,069**	**79,563**	**79,563**	**79,563**	**79,563**	**79,563**
ГВС ср.ч.	**Гкал/ч**	**12,108**	**12,108**	**12,108**	**5,508**	**5,508**	**5,640**	**6,086**	**6,407**	**6,701**	**7,248**	**7,569**	**7,569**	**7,569**	**7,569**	**7,569**
Пар	**Гкал/ч**	**1,289**	**1,289**	**1,289**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на отопление и	**Гкал/ч**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2,382**	**3,281**	**1,823**	**1,667**	**3,101**	**2,494**	**0**	**0**	**0**	**0**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляцию																
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	**Гкал/ч**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0,510**	**0,445**	**0,322**	**0,294**	**0,547**	**0,322**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на пар	**Гкал/ч**	**0**	**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**	**2,892**	**3,727**	**2,145**	**1,961**	**3,648**	**2,816**	**0**	**0**	**0**	**0**
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	**Гкал/ч**	**108,901**	**108,901**	**108,901**	**94,862**	**94,862**	**92,244**	**97,116**	**99,952**	**102,546**	**107,370**	**111,093**	**111,093**	**111,093**	**111,093**	**111,093**
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**	**111,823**	**111,823**	**111,823**	**97,784**	**97,784**	**95,040**	**100,074**	**103,003**	**105,681**	**110,663**	**114,509**	**114,509**	**114,509**	**114,509**	**114,509**
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**	**58,007**	**58,007**	**58,007**	**72,146**	**74,946**	**67,440**	**75,506**	**72,577**	**69,899**	**64,917**	**74,171**	**74,171**	**74,171**	**74,171**	**74,171**
ЭСО не определена																
Котельная №3																
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
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Котельная №8																

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч						0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0,270	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0,030	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч						0,300	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						3,542	3,542	3,542	3,542	3,542	3,542	3,542	3,542	3,542	3,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749
Котельная №9																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Котельная №26																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,184	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,171	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч						0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						1,329	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						1,237	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,092	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0,012	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч						0	0,015	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						1,513	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						1,550	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						1,290	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						45,4	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,716	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						1,377	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393
Котельная №27																
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
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
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
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
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
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источ-	Гкал/ч						0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																
Котельная №30																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Итого по ЭСО не определена																
Установленная тепловая мощность	**Гкал/ч**						**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**
Располагаемая тепловая мощность	**Гкал/ч**						**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**	**10,250**
Ограничения	**Гкал/ч**						**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Собственные нужды источника	**Гкал/ч**						**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**	**0,267**
Тепловая мощность "нетто"	**Гкал/ч**						**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**	**9,983**
Тепловые потери в сетях	**Гкал/ч**						**1,257**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**
Тепловые потери в сетях через изоляцию	**Гкал/ч**						**1,169**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	**Гкал/ч**						**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	**Гкал/ч**						**5,556**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**
Отопление и вентиляция	**Гкал/ч**						**5,148**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**
ГВС ср.ч.	**Гкал/ч**						**0,408**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**
Пар	**Гкал/ч**						**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	**Гкал/ч**						**0,270**	**0,012**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	**Гкал/ч**						**0,030**	**0,003**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на пар	**Гкал/ч**						**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки суммарный	**Гкал/ч**						**0,300**	**0,015**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	**Гкал/ч**						**6,813**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**						**7,080**	**7,098**	**7,098**	**7,098**	**7,098**	**7,098**	**7,098**	**7,098**	**7,098**	**7,098**
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**						**3,170**	**3,152**	**3,152**	**3,152**	**3,152**	**3,152**	**3,152**	**3,152**	**3,152**	**3,152**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"																
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Ограничения	Гкал/ч	н/д	н/д	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Собственные нужды источника	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	н/д	н/д	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	н/д	н/д	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источни-	Гкал/ч	н/д	н/д	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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ка) при аварийном выводе самого мощного котла																
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	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	н/д	н/д	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Ограничения	Гкал/ч	н/д	н/д	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Собственные нужды источника	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	н/д	н/д	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	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
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	н/д	н/д	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Итого по ООО "Мир тепла"																
Установленная тепловая мощность	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**
Располагаемая тепловая мощность	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**
Ограничения	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**
Собственные нужды источника	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	н/д	н/д	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	н/д	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
Итого по городскому округу																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	339,830	339,830	341,606	341,706	344,506	344,506	357,606	357,606	357,606	357,606	370,706	370,706	370,706	370,706	370,706
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	339,830	339,830	341,176	341,276	344,076	344,076	357,176	357,176	357,176	357,176	370,276	370,276	370,276	370,276	370,276
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
Собственные нужды источника	Гкал/ч	28,672	28,672	28,672	28,672	28,672	29,059	29,276	29,495	29,579	29,738	29,859	29,859	29,859	29,859	29,859
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	311,158	311,158	312,504	312,604	315,404	315,017	327,900	327,681	327,596	327,438	340,416	340,416	340,416	340,416	340,416
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	20,541	20,541	20,541	27,182	27,182	28,257	29,421	30,149	30,782	31,958	32,866	32,866	32,866	32,866	32,866
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	12,108	12,108	12,108	18,284	18,284	19,217	20,285	20,928	21,516	22,610	23,455	23,455	23,455	23,455	23,455
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	1,114	1,114	1,114	1,508	1,508	1,579	1,659	1,707	1,752	1,834	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	196,587	196,587	196,930	176,250	191,662	195,962	199,951	202,664	204,625	208,273	211,089	211,089	211,089	211,089	211,089
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	169,636	169,636	169,979	157,187	158,334	162,008	165,524	167,822	169,489	172,590	175,084	175,084	175,084	175,084	175,084
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	25,662	25,662	25,662	19,063	33,328	33,954	34,428	34,843	35,137	35,683	36,005	36,005	36,005	36,005	36,005
Пар	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	3,674	3,516	2,298	1,667	3,101	2,494	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,626	0,474	0,415	0,294	0,547	0,322	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	4,300	3,989	2,713	1,961	3,648	2,816	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	217,128	217,128	217,471	203,431	218,844	224,219	229,372	232,814	235,407	240,231	243,955	243,955	243,955	243,955	243,955
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	245,800	245,800	246,143	232,103	247,516	253,278	258,648	262,308	264,987	269,969	273,814	273,814	273,814	273,814	273,814
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	94,030	94,030	95,033	109,172	96,560	90,797	98,528	94,867	92,189	87,207	96,461	96,461	96,461	96,461	96,461

Таблица 2.6. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *с учетом реализации мероприятий сценария №2 мастер-плана*

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"																
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	25,750	25,750	25,750	25,750	25,750	25,996	26,051	26,177	26,177	26,177	26,177	26,177	26,177	26,177	26,177
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	144,250	144,250	144,250	144,250	144,250	144,004	143,949	143,823	143,823	143,823	143,823	143,823	143,823	143,823	143,823
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,593	7,609	7,646	7,646	7,646	7,646	7,646	7,646	7,646	7,646
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	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	н/д
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	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	н/д
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	100,705	100,705	100,705	100,705	116,117	117,226	117,473	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	87,150	87,150	87,150	87,150	88,297	89,320	89,542	90,017	90,017	90,017	90,017	90,017	90,017	90,017	90,017
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	13,555	13,555	13,555	13,555	27,820	27,906	27,931	28,024	28,024	28,024	28,024	28,024	28,024	28,024	28,024
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	1,022	0,222	0,475	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,086	0,025	0,093	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	1,108	0,247	0,568	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	108,226	108,226	108,226	108,226	123,639	124,819	125,083	125,688	125,688	125,688	125,688	125,688	125,688	125,688	125,688
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	133,976	133,976	133,976	133,976	149,389	150,815	151,133	151,865	151,865	151,865	151,865	151,865	151,865	151,865	151,865
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	36,024	36,024	36,024	36,024	20,611	19,185	18,867	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135	18,135
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	21,2	21,2	21,2	21,2	12,1	11,3	11,1	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	25,610	25,610	25,610	25,610	10,324	9,010	8,716	8,037	8,037	8,037	8,037	8,037	8,037	8,037	8,037
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	124,250	124,250	124,250	124,250	124,250	124,004	123,949	123,823	123,823	123,823	123,823	123,823	123,823	123,823	123,823
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	98,640	98,640	98,640	98,640	113,926	114,994	115,233	115,786	115,786	115,786	115,786	115,786	115,786	115,786	115,786
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"																
Котельная №1																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,980	21,980	21,980	21,980	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,980	21,980	21,980	21,980	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900	21,900
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	21,622	21,622	21,622	21,622	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542	21,542

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,026	2,026	2,026	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,884	1,884	1,884	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,254	15,254	15,254	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	12,354	12,354	12,354	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443	11,443
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,900	2,900	2,900	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	17,280	17,280	17,280	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177	14,177
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,638	17,638	17,638	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535	14,535
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,342	4,342	4,342	7,445	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365	7,365
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	19,8	19,8	19,8	33,9	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,101	4,101	4,101	7,104	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024	7,024
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,022	20,022	20,022	20,022	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942	19,942
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	15,921	15,921	15,921	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918
Котельная №3							Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,036	0,036										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,033	0,033										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,003	0,003										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,344	0,344										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,343	0,343										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,001	0,001										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,380	0,380										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,425	0,425	0,425	0,406	0,406										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,194	0,194										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	29,2	29,2	29,2	32,3	32,3										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,091	-0,091	-0,091	-0,068	-0,068										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,365	0,365	0,365	0,342	0,342										
Котельная №4																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	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	0,400	0,400
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,957	1,957	1,957	1,957	1,957	1,957	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,167	0,167	0,167	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,155	0,155	0,155	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,012	0,012	0,012	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,674	1,674	1,674	1,108	1,108	1,108	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,392	1,392	1,392	1,040	1,040	1,040	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,228	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0,228	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,889	1,889	1,889	1,275	1,275	1,275	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,932	1,932	1,932	1,318	1,318	1,318	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,682	0,682	0,682	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	3,4	3,4	3,4	34,1	34,1	34,1	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,179	-0,179	-0,179	0,396	0,396	0,396	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,736	1,736	1,736	1,161	1,161	1,161	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
Котельная №5																
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	3,300
Располагаемая 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	3,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/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	0,005
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,475	0,475	0,475	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,622	0,622	0,622	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,655	2,655	2,655	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	80,5	80,5	80,5	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,607	1,607	1,607	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
Котельная №6																
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	0,600
Располагаемая 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	0,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,442	0,442	0,442	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	73,7	73,7	73,7	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Котельная №7																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,150	6,150	6,150	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,150	6,150	6,150	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,188	0,188	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,964	5,964	5,964	6,064	6,064	6,064	6,062	6,062	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958	5,958
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,828	0,828	0,828	0,639	0,639	0,639	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,594	0,594	0,594	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,062	5,062	5,062	4,064	4,064	4,064	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,290	4,290	4,290	3,709	3,709	3,709	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741	3,741
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,772	0,772	0,772	0,356	0,356	0,356	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,032	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,008	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0,040	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	5,890	5,890	5,890	4,703	4,703	4,703	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749	4,749

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
на коллекторах																
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,076	6,076	6,076	4,889	4,889	4,889	4,937	4,937	4,811	4,811	4,811	4,811	4,811	4,811	4,811
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	1,361	1,361	1,361	1,313	1,313	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	1,2	1,2	1,2	21,8	21,8	21,8	21,0	21,0	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,704	-0,704	-0,704	0,519	0,519	0,519	0,474	0,474	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,714	4,714	4,714	4,814	4,814	4,814	4,812	4,812	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,418	5,418	5,418	4,295	4,295	4,295	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338	4,338
Котельная №8							Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,850	4,850	4,850	4,850	4,950										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,850	4,850	4,850	4,850	4,950										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,707	4,707	4,707	4,707	4,807										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	0,794	0,794										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,738	0,738										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,056	0,056										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,901	3,901	3,901	2,893	2,893										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,208	3,208	3,208	2,641	2,641										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,693	0,693	0,693	0,252	0,252										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,398	4,398	4,398	3,687	3,687										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,541	4,541	4,541	3,830	3,830										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,309	0,309	0,309	1,020	1,120										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	6,4	6,4	6,4	21,0	22,6										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,588	-0,588	-0,588	0,061	0,161										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,457	3,457	3,457	3,457	3,557										
Минимально допустимое значение тепловой	Гкал/ч	4,045	4,045	4,045	3,396	3,396										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																
Котельная №9							Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,048	0,048										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,045	0,045										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,279	0,279	0,279	0,230	0,230										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,211	0,211										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,019	0,019										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,278	0,278										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,332	0,332	0,332	0,291	0,291										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,228	0,228	0,228	0,269	0,269										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	40,7	40,7	40,7	48,0	48,0										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,045	-0,045	-0,045	-0,008	-0,008										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,292	0,292	0,292	0,255	0,255										
Котельная №10																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447	3,447
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,285	1,285	1,285	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,051	1,051	1,051	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,458	1,458	1,458	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,511	1,511	1,511	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,989	1,989	1,989	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,8	56,8	56,8	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,105	1,105	1,105	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,342	1,342	1,342	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274
Котельная №14																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717	45,717
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,842	1,842	1,842	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701	3,701
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,713	1,713	1,713	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442	3,442
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	12,882	12,882	12,882	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	11,632	11,632	11,632	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709	9,709
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	14,724	14,724	14,724	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	15,007	15,007	15,007	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638	14,638
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	30,993	30,993	30,993	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362	31,362
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	67,4	67,4	67,4	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	12,272	12,272	12,272	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430	12,430
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717	25,717
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	13,445	13,445	13,445	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287	13,287
Котельная №15																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	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	1,500
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,720	0,720	0,720	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,197	0,197	0,197	0,669	0,669	0,669	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,050	0,050	0,050	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,444	1,444	1,444	1,464	1,464	1,464	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,369	1,369	1,369	1,359	1,359	1,359	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,105	0,105	0,105	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,034	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,009	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0,043	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,656	1,656	1,656	2,183	2,183	2,183	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,704	1,704	1,704	2,231	2,231	2,231	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,796	6,796	6,796	6,269	6,269	6,269	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	80,0	80,0	80,0	73,8	73,8	73,8	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,447	5,447	5,447	4,918	4,918	4,918	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,952	6,952	6,952	6,952	6,952	6,952	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951	6,951
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источни-	Гкал/ч	1,505	1,505	1,505	2,034	2,034	2,034	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ка тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																
Котельная №16																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542	8,542
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,657	0,657	0,657	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,611	0,611	0,611	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,807	5,807	5,807	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,935	4,935	4,935	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,872	0,872	0,872	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	6,464	6,464	6,464	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,522	6,522	6,522	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,078	2,078	2,078	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287	4,287
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,2	24,2	24,2	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,471	0,471	0,471	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,921	5,921	5,921	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882
Котельная №18																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145	3,145
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,296	0,296	0,296	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,275	0,275	0,275	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Тепловые потери в сетях с затратами теплоно-	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сителя																
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,251	2,251	2,251	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,932	1,932	1,932	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,547	2,547	2,547	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599	2,599
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,642	2,642	2,642	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,598	0,598	0,598	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	18,5	18,5	18,5	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,269	-0,269	-0,269	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333	-0,333
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,334	2,334	2,334	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398
Котельная №19																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184	1,184
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,034	0,034	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	0,036	0,036	0,036	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,277	0,277	0,277	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по	Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
договорной нагрузке)																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	75,6	75,6	75,6	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,333	0,333	0,333	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,251	0,251	0,251	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Котельная №20																
Установленная 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	5,200
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	5,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046	5,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,999	2,999	2,999	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,766	2,766	2,766	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,351	3,351	3,351	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866	2,866
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,505	3,505	3,505	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,695	1,695	1,695	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	32,6	32,6	32,6	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746	3,746
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе	Гкал/ч	3,047	3,047	3,047	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																
Котельная №23																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990	6,990
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,243	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,751	6,751	6,751	6,751	6,751	6,747	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	0,642	0,642	0,652	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,163	1,163	1,163	0,597	0,597	0,607	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,045	0,045	0,046	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	10,592	10,592	10,592	4,209	4,209	4,276	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,356	9,356	9,356	4,039	4,039	4,106	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190	4,190
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,236	1,236	1,236	0,170	0,170	0,170	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,067	0,084	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,021	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0,067	0,105	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	11,842	11,842	11,842	4,851	4,851	4,928	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049	5,049
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,081	12,081	12,081	5,090	5,090	5,171	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-5,091	-5,091	-5,091	1,900	1,900	1,819	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-72,8	-72,8	-72,8	27,2	27,2	26,0	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-5,672	-5,672	-5,672	0,734	0,734	0,661	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,141	5,141	5,141	5,141	5,141	5,137	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131	5,131
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,813	10,813	10,813	4,407	4,407	4,477	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588
Котельная №24																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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	0,031
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,619	1,619	1,619	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,508	1,508	1,508	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,745	1,745	1,745	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,776	1,776	1,776	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	40,8	40,8	40,8	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,579	1,579	1,579	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424
Котельная №25																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,700	38,700	38,700	38,700	41,600	41,600	54,700	54,700	54,700	54,700	67,800	67,800	67,800	67,800	67,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	38,700	38,700	38,700	38,700	41,600	41,600	54,700	54,700	54,700	54,700	67,800	67,800	67,800	67,800	67,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	13,100	13,100	13,100	13,100	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,174	1,318	1,411	1,496	1,654	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	37,648	37,648	37,648	37,648	40,548	40,426	53,382	53,289	53,204	53,046	66,024	66,024	66,024	66,024	66,024
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,941	3,941	3,941	7,831	7,831	8,742	9,810	10,502	11,134	12,311	13,219	13,219	13,219	13,219	13,219
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,665	3,665	3,665	7,283	7,283	8,130	9,123	9,767	10,355	11,449	12,293	12,293	12,293	12,293	12,293
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,548	0,548	0,612	0,687	0,735	0,779	0,862	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	26,492	26,492	26,492	24,283	24,283	27,107	30,419	32,564	34,525	38,172	40,988	40,988	40,988	40,988	40,988
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	22,624	22,624	22,624	23,165	23,165	25,480	28,383	30,206	31,873	34,974	37,468	37,468	37,468	37,468	37,468
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,579	2,579	2,579	1,118	1,118	1,628	2,036	2,357	2,651	3,198	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520
Пар	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	2,315	2,904	1,823	1,667	3,101	2,494	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,510	0,408	0,322	0,294	0,547	0,322	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	2,825	3,312	2,145	1,961	3,648	2,816	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	30,433	30,433	30,433	32,114	32,114	35,850	40,229	43,066	45,659	50,483	54,207	54,207	54,207	54,207	54,207
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	31,485	31,485	31,485	33,166	33,166	37,024	41,547	44,476	47,155	52,137	55,982	55,982	55,982	55,982	55,982

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,215	7,215	7,215	5,534	8,434	4,576	13,153	10,224	7,545	2,563	11,818	11,818	11,818	11,818	11,818
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	18,6	18,6	18,6	14,3	20,3	11,0	24,0	18,7	13,8	4,7	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,107	-2,107	-2,107	-5,018	-5,018	-8,621	0,275	-2,454	-4,949	-9,590	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	24,548	24,548	24,548	24,548	24,548	24,426	37,382	37,289	37,204	37,046	50,024	50,024	50,024	50,024	50,024
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	26,655	26,655	26,655	29,566	29,566	33,047	37,107	39,743	42,153	46,636	50,085	50,085	50,085	50,085	50,085
Котельная №26							Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205	0,184	0,184										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,171	0,171										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,899	1,899	1,899	1,329	1,329										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,595	1,595	1,595	1,237	1,237										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,304	0,304	0,304	0,092	0,092										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,104	2,104	2,104	1,513	1,513										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,141	2,141	2,141	1,550	1,550										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	1,290	1,290										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,6	24,6	24,6	45,4	45,4										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,716	0,716										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,929	1,929	1,929	1,377	1,377										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №27							Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,720	0,720	0,720	0,720	0,600										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,720	0,720	0,720	0,720	0,600										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,300										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,578										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,009	0,009										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,008	0,008										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,144	0,144										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,135	0,135										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,153	0,153										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,175	0,175										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,545	0,425										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	75,9	75,9	75,9	75,7	70,8										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,140										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,338	0,338	0,338	0,338	0,278										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138										
Котельная №29																
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	0,600
Располагаемая 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	0,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность "нетто"	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	0,581
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,481	0,481	0,481	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,571	0,571	0,571	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	1,7	1,7	1,7	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2	-117,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,237	-0,237	-0,237	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893	-0,893
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
Котельная №30							Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350										
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,104	0,104										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,097	0,097										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,007	0,007										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,601	0,601	0,601	0,316	0,316										
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,311	0,311										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,005	0,005										
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,635	0,635	0,635	0,420	0,420										
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,646	0,646	0,646	0,431	0,431										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по дого-	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,269	0,269										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ворной нагрузке)																
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	7,7	7,7	7,7	38,4	38,4										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,236	-0,236	-0,236	-0,047	-0,047										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,575	0,575	0,575	0,386	0,386										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"																
Установленная тепловая мощность	**Гкал/ч**	**169,830**	**169,830**	**169,830**	**169,930**	**172,730**	**162,480**	**175,580**	**175,580**	**175,350**	**175,350**	**188,450**	**188,450**	**188,450**	**188,450**	**188,450**
Располагаемая тепловая мощность	**Гкал/ч**	**169,830**	**169,830**	**169,830**	**169,930**	**172,730**	**162,480**	**175,580**	**175,580**	**175,350**	**175,350**	**188,450**	**188,450**	**188,450**	**188,450**	**188,450**
Ограничения	**Гкал/ч**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Собственные нужды источника	**Гкал/ч**	**2,922**	**2,922**	**2,922**	**2,922**	**2,922**	**2,796**	**2,958**	**3,051**	**3,009**	**3,167**	**3,289**	**3,289**	**3,289**	**3,289**	**3,289**
Тепловая мощность "нетто"	**Гкал/ч**	**166,908**	**166,908**	**166,908**	**167,008**	**169,808**	**159,684**	**172,622**	**172,529**	**172,341**	**172,183**	**185,161**	**185,161**	**185,161**	**185,161**	**185,161**
Тепловые потери в сетях	**Гкал/ч**	**13,019**	**13,019**	**13,019**	**19,660**	**19,660**	**19,407**	**20,552**	**21,244**	**21,876**	**23,052**	**23,960**	**23,960**	**23,960**	**23,960**	**23,960**
Тепловые потери в сетях через изоляцию	**Гкал/ч**	**12,108**	**12,108**	**12,108**	**18,284**	**18,284**	**18,048**	**19,113**	**19,757**	**20,345**	**21,439**	**22,283**	**22,283**	**22,283**	**22,283**	**22,283**
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	**Гкал/ч**	**1,114**	**1,114**	**1,114**	**1,508**	**1,508**	**1,491**	**1,571**	**1,619**	**1,664**	**1,746**	**1,809**	**1,809**	**1,809**	**1,809**	**1,809**
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	**Гкал/ч**	**95,882**	**95,882**	**95,882**	**75,202**	**75,202**	**72,837**	**76,564**	**78,708**	**80,669**	**84,317**	**87,133**	**87,133**	**87,133**	**87,133**	**87,133**
Отопление и вентиляция	**Гкал/ч**	**82,486**	**82,486**	**82,486**	**69,693**	**69,693**	**67,197**	**70,478**	**72,301**	**73,968**	**77,069**	**79,563**	**79,563**	**79,563**	**79,563**	**79,563**
ГВС ср.ч.	**Гкал/ч**	**12,108**	**12,108**	**12,108**	**5,508**	**5,508**	**5,640**	**6,086**	**6,407**	**6,701**	**7,248**	**7,569**	**7,569**	**7,569**	**7,569**	**7,569**
Пар	**Гкал/ч**	**1,289**	**1,289**	**1,289**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	**Гкал/ч**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2,382**	**3,281**	**1,823**	**1,667**	**3,101**	**2,494**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	**Гкал/ч**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0,510**	**0,445**	**0,322**	**0,294**	**0,547**	**0,322**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на пар	**Гкал/ч**	**0**	**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**	**2,892**	**3,727**	**2,145**	**1,961**	**3,648**	**2,816**	**0**	**0**	**0**	**0**
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	**Гкал/ч**	**108,901**	**108,901**	**108,901**	**94,862**	**94,862**	**92,244**	**97,116**	**99,952**	**102,546**	**107,370**	**111,093**	**111,093**	**111,093**	**111,093**	**111,093**
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**	**111,823**	**111,823**	**111,823**	**97,784**	**97,784**	**95,040**	**100,074**	**103,003**	**105,555**	**110,537**	**114,382**	**114,382**	**114,382**	**114,382**	**114,382**
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**	**58,007**	**58,007**	**58,007**	**72,146**	**74,946**	**67,440**	**75,506**	**72,577**	**69,795**	**64,813**	**74,068**	**74,068**	**74,068**	**74,068**	**74,068**
ЭСО не определена																
Котельная №3																
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
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Котельная №8																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						4,950	4,950	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						4,950	4,950	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212	5,212
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						1,250	1,250	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,158	0,158	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						4,792	4,792	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч						0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911	2,911
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0,270	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0,030	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч						0,300	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069	4,069
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						4,227	4,227	4,117	4,117	4,117	4,117	4,117	4,117	4,117	4,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по дого-	Гкал/ч						0,723	0,723	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ворной нагрузке)																
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						14,6	14,6	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,207	-0,207	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						3,542	3,542	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749
Котельная №9																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Котельная №26																

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						2,840	2,840	2,840	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						2,840	2,840	2,840	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,710	0,710	0,710	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,037	0,037	0,037	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						2,803	2,803	2,803	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,184	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,171	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч						0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						1,329	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						1,237	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,092	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0,012	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч						0	0,015	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						1,513	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						1,550	1,568	1,568	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						1,290	1,272	1,272	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						45,4	44,8	44,8	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,716	0,700	0,700	-0,338	-0,338	-0,338	-0,338	-0,338	-0,338	-0,338
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						2,093	2,093	2,093	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						1,377	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393
Котельная №27																
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
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
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
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Котельная №30																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч						0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Ограничения	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч						0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч						0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч						0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч						0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч						0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
ГВС ср.ч.	Гкал/ч						0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Пар	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч						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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч						0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%						38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Итого по ЭСО не определена																
Установленная тепловая мощность	**Гкал/ч**						**10,250**	**10,250**	**10,512**	**9,822**	**9,822**	**9,822**	**9,822**	**9,822**	**9,822**	**9,822**
Располагаемая тепловая мощность	**Гкал/ч**						**10,250**	**10,250**	**10,512**	**9,822**	**9,822**	**9,822**	**9,822**	**9,822**	**9,822**	**9,822**
Ограничения	**Гкал/ч**						**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Собственные нужды источника	**Гкал/ч**						**0,267**	**0,267**	**0,157**	**0,140**	**0,140**	**0,140**	**0,140**	**0,140**	**0,140**	**0,140**
Тепловая мощность "нетто"	**Гкал/ч**						**9,983**	**9,983**	**10,354**	**9,682**	**9,682**	**9,682**	**9,682**	**9,682**	**9,682**	**9,682**
Тепловые потери в сетях	**Гкал/ч**						**1,257**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**	**1,259**
Тепловые потери в сетях через изоляцию	**Гкал/ч**						**1,169**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**	**1,171**
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	**Гкал/ч**						**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**	**0,088**
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	**Гкал/ч**						**5,556**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**
Отопление и вентиляция	**Гкал/ч**						**5,148**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**	**5,160**
ГВС ср.ч.	**Гкал/ч**						**0,408**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**	**0,411**
Пар	**Гкал/ч**						**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	**Гкал/ч**						**0,270**	**0,012**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	**Гкал/ч**						**0,030**	**0,003**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на пар	**Гкал/ч**						**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки суммарный	**Гкал/ч**						**0,300**	**0,015**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	**Гкал/ч**						**6,813**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**	**6,831**
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**						**7,080**	**7,098**	**6,988**	**6,971**	**6,971**	**6,971**	**6,971**	**6,971**	**6,971**	**6,971**
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**						**3,170**	**3,152**	**3,524**	**2,851**	**2,851**	**2,851**	**2,851**	**2,851**	**2,851**	**2,851**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"																
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Ограничения	Гкал/ч	н/д	н/д	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Собственные нужды источника	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	н/д	н/д	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	н/д	н/д	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	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	н/д	н/д	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Ограничения	Гкал/ч	н/д	н/д	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Собственные нужды источника	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	н/д	н/д	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	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
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	н/д	н/д	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Итого по ООО "Мир тепла"																
Установленная тепловая мощность	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**	**1,776**
Располагаемая тепловая мощность	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**
Ограничения	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**
Собственные нужды источника	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Тепловая мощность "нетто"	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**	**1,346**
Тепловые потери в сетях	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Тепловые потери в сетях через изоляцию	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**
Отопление и вентиляция	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**
ГВС ср.ч.	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Пар	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки на пар	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Прирост тепловой нагрузки суммарный	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**1,003**	**1,003**	**1,003**	**1,003**	**1,003**	**1,003**	**1,003**	**1,003**	**1,003**	**1,003**	**1,003**	**1,003**	**1,003**
Итого по городскому округу																
Установленная тепловая мощность	**Гкал/ч**	**339,830**	**339,830**	**341,606**	**341,706**	**344,506**	**344,506**	**357,606**	**357,867**	**356,947**	**356,947**	**370,047**	**370,047**	**370,047**	**370,047**	**370,047**
Располагаемая тепловая мощность	**Гкал/ч**	**339,830**	**339,830**	**341,176**	**341,276**	**344,076**	**344,076**	**357,176**	**357,437**	**356,517**	**356,517**	**369,617**	**369,617**	**369,617**	**369,617**	**369,617**
Ограничения	**Гкал/ч**	**0**	**0**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**	**0,449**
Собственные нужды источника	**Гкал/ч**	**28,672**	**28,672**	**28,672**	**28,672**	**28,672**	**29,059**	**29,276**	**29,385**	**29,326**	**29,484**	**29,606**	**29,606**	**29,606**	**29,606**	**29,606**
Тепловая мощность "нетто"	**Гкал/ч**	**311,158**	**311,158**	**312,504**	**312,604**	**315,404**	**315,017**	**327,900**	**328,052**	**327,191**	**327,033**	**340,011**	**340,011**	**340,011**	**340,011**	**340,011**
Тепловые потери в сетях	**Гкал/ч**	**20,541**	**20,541**	**20,541**	**27,182**	**27,182**	**28,257**	**29,421**	**30,149**	**30,782**	**31,958**	**32,866**	**32,866**	**32,866**	**32,866**	**32,866**
Тепловые потери в сетях через изоляцию	**Гкал/ч**	**12,108**	**12,108**	**12,108**	**18,284**	**18,284**	**19,217**	**20,285**	**20,928**	**21,516**	**22,610**	**23,455**	**23,455**	**23,455**	**23,455**	**23,455**
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	**Гкал/ч**	**1,114**	**1,114**	**1,114**	**1,508**	**1,508**	**1,579**	**1,659**	**1,707**	**1,752**	**1,834**	**1,898**	**1,898**	**1,898**	**1,898**	**1,898**
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	**Гкал/ч**	**196,587**	**196,587**	**196,930**	**176,250**	**191,662**	**195,962**	**199,951**	**202,664**	**204,625**	**208,273**	**211,089**	**211,089**	**211,089**	**211,089**	**211,089**
Отопление и вентиляция	**Гкал/ч**	**169,636**	**169,636**	**169,979**	**157,187**	**158,334**	**162,008**	**165,524**	**167,822**	**169,489**	**172,590**	**175,084**	**175,084**	**175,084**	**175,084**	**175,084**
ГВС ср.ч.	**Гкал/ч**	**25,662**	**25,662**	**25,662**	**19,063**	**33,328**	**33,954**	**34,428**	**34,843**	**35,137**	**35,683**	**36,005**	**36,005**	**36,005**	**36,005**	**36,005**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Пар	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	3,674	3,516	2,298	1,667	3,101	2,494	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,626	0,474	0,415	0,294	0,547	0,322	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	4,300	3,989	2,713	1,961	3,648	2,816	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	217,128	217,128	217,471	203,431	218,844	224,219	229,372	232,814	235,407	240,231	243,955	243,955	243,955	243,955	243,955
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	245,800	245,800	246,143	232,103	247,516	253,278	258,648	262,198	264,733	269,715	273,561	273,561	273,561	273,561	273,561
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	94,030	94,030	95,033	109,172	96,560	90,797	98,528	95,239	91,784	86,802	96,056	96,056	96,056	96,056	96,056

2.4. 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. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения производится для систем, по которым запланировано, но еще не произведено, подключение перспективной нагрузки.

Результаты расчета целесообразности подключения объектов к существующим системам централизованного теплоснабжения приведены в таблице 2.7 (для объектов с тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч) и в таблице 2.8 (для объектов с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч).

Как видно из указанных таблиц подключение ряда объектов к существующим системам теплоснабжения нецелесообразно. Несмотря на это, подключение всех объектов, будет рассматриваться в дальнейших расчетах. По ряду объектов, теплоснабжающими предприятиями уже выданы технические условия на подключения к тепловым сетям. Подключение объектов с тепловой нагрузкой, не превышающей 0,1 Гкал/ч возможно при условии осуществления строительства тепловых сетей за счет средств заявителей. Подключение объектов социальной сферы выполняется в рамках реализации социальных программ города.

Таблица 2.7. Результаты расчета целесообразности подключения объектов с тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч к существующим системам централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия ЕТО	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	НВВ в 2025 г. (из утвержденного тарифа), тыс. руб.	Полезный отпуск тепловой энергии в 2025 г. (из утвержденного тарифа), тыс. Гкал	Утвержденный тариф на 2025 г. (средний), руб./Гкал	НВВ с учетом подключения потребителя, тыс. руб.	Полезный отпуск тепловой энергии с учетом подключения потребителя, тыс. Гкал	Стоимость тепловой энергии с учетом подключения потребителя, руб./Гкал	Вывод
1	Начальная школа "Гимназия №11", ул. Ленина, 15Б	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,530	1432,2	461462,9	249,52	1 849,40	463518,3	250,952	1 847,0	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
2	Жилой дом на 88 кв., ул. С.Перовской, 75, ООО "СЗ "СтройГрад"	2027	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,569	3012,4	461462,9	249,52	1 849,40	467054,4	252,532	1 849,5	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
3	Нежилое помещение (магазин) ул. Кемсеть, 5В, Комаров И.А.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,137	341,9	461462,9	249,52	1 849,40	462244,3	249,862	1 850,0	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
4	Жилой дом 9-ти квартирный (МБУ АСГО "УКС"), ул. Чередниченко (10 шт.)	2026	Кот. №4 ООО "ТеплоРесурс"	0,228	620,3	714937,8	189,92	3 764,40	716273,8	190,541	3 759,2	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
5	Торговый центр, ул. Магистральная, 33, Оганнисян С.С	2026	Кот. №23 ООО "ТеплоРесурс"	0,217	627,2	714937,8	189,92	3 764,40	716943,1	190,548	3 762,5	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
6	Торговый центр, ул. Магистральная, ООО "СТРОЙГРУПП"	2026	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,662	1733,6	714937,8	189,92	3 764,40	718738,9	191,655	3 750,2	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
7	Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№1	2025	Кот. №8 ООО "ТеплоРесурс"	0,150	691,0	714937,8	189,92	3 764,40	716871,7	190,612	3 760,9	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
8	Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№2	2025	Кот. №8 ООО "ТеплоРесурс"	0,150	691,0	714937,8	189,92	3 764,40	716871,7	190,612	3 760,9	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
9	Ж/д ул. Сосновая, 56	2025	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,445	1494,5	714937,8	189,92	3 764,40	719223,2	191,415	3 757,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
10	Ж/д ул. Сосновая, 57	2025	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,305	1063,1	714937,8	189,92	3 764,40	718398,5	190,984	3 761,6	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
11	Ж/д ул. Сосновая, 60	2025	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,707	2423,2	714937,8	189,92	3 764,40	721140,7	192,344	3 749,2	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
12	Ж/дом №31, 9-ти эт.	2025	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,603	2364,6	714937,8	189,92	3 764,40	724401,3	192,286	3 767,3	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
13	Ж/дом №32, 9-ти эт.	2025	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,250	953,7	714937,8	189,92	3 764,40	719589,5	190,875	3 770,0	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия ЕТО	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	НВВ в 2025 г. (из утвержденного тарифа), тыс. руб.	Полезный отпуск тепловой энергии в 2025 г. (из утвержденного тарифа), тыс. Гкал	Утвержденный тариф на 2025 г. (средний), руб./Гкал	НВВ с учетом подключения потребителя, тыс. руб.	Полезный отпуск тепловой энергии с учетом подключения потребителя, тыс. Гкал	Стоимость тепловой энергии с учетом подключения потребителя, руб./Гкал	Вывод
14	Ж/дом №33, 9-ти эт.	2025	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,515	2020,7	714937,8	189,92	3 764,40	719930,5	191,942	3 750,8	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
15	Ж/дом №34, 9-ти эт.	2026	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	1,235	4848,2	714937,8	189,92	3 764,40	725219,0	194,769	3 723,5	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
16	Ж/дом №35, 9-ти эт.	2026	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,546	2145,4	714937,8	189,92	3 764,40	721025,5	192,066	3 754,0	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
17	Ж/дом №36, 9-ти эт.	2026	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,651	2557,4	714937,8	189,92	3 764,40	720993,0	192,478	3 745,8	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
18	Ж/дом №37, 9-ти эт.	2027	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,799	3137,6	714937,8	189,92	3 764,40	721988,6	193,059	3 739,7	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
19	Ж/дом №38, 9-ти эт.	2027	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,799	3137,6	714937,8	189,92	3 764,40	723026,1	193,059	3 745,1	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
20	Ж/дом №39, 9-ти эт.	2027	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,546	2145,4	714937,8	189,92	3 764,40	720174,2	192,066	3 749,6	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
21	Ж/дом №40, 9-ти эт.	2028	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,746	2927,6	714937,8	189,92	3 764,40	722239,4	192,849	3 745,1	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
22	Ж/дом №41, 9-ти эт.	2028	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	1,215	5320,6	714937,8	189,92	3 764,40	726818,8	195,242	3 722,7	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
23	Ж/дом №42, 9-ти эт.	2029	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,651	2851,4	714937,8	189,92	3 764,40	723947,2	192,772	3 755,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
24	Ж/дом №43, 9-ти эт.	2029	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	1,215	5320,6	714937,8	189,92	3 764,40	728037,0	195,242	3 728,9	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
25	Ж/дом №44, 9-ти эт.	2029	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	1,215	5320,6	714937,8	189,92	3 764,40	727329,1	195,242	3 725,3	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
26	Ж/дом №45, 9-ти эт.	2029	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,566	2220,8	714937,8	189,92	3 764,40	721209,8	192,142	3 753,5	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
27	Д/сад на 330 мест №27	2030	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,347	1119,5	714937,8	189,92	3 764,40	718459,0	191,040	3 760,8	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
28	Общественно-торговый центр №64	2030	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,645	1859,4	714937,8	189,92	3 764,40	719663,9	191,780	3 752,5	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
29	Административно-деловой №65	2030	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,740	1977,2	714937,8	189,92	3 764,40	719879,4	191,898	3 751,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия ЕТО	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	НВВ в 2025 г. (из утвержденного тарифа), тыс. руб.	Полезный отпуск тепловой энергии в 2025 г. (из утвержденного тарифа), тыс. Гкал	Утвержденный тариф на 2025 г. (средний), руб./Гкал	НВВ с учетом подключения потребителя, тыс. руб.	Полезный отпуск тепловой энергии с учетом подключения потребителя, тыс. Гкал	Стоимость тепловой энергии с учетом подключения потребителя, руб./Гкал	Вывод
												целесообразно
30	Баня, прачечная, химчистка №25	2030	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,468	1253,0	714937,8	189,92	3 764,40	721039,1	191,174	3 771,6	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
31	Поликлиника на 500 посещений	2030	Кот. №25 ООО "ТеплоРесурс"	0,616	1756,7	714937,8	189,92	3 764,40	722700,5	191,678	3 770,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно

Таблица 2.8. Результаты расчета целесообразности подключения объектов с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч к существующим системам централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия ЕТО	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	Стоимость строительства и реконструкции сетей в ценах 2025 г., тыс. руб.	Стоимость строительства и реконструкции сетей в прогнозных ценах, тыс. руб.	Плата за подключение объекта с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч, тыс.руб. без НДС	Приведенные капитальные затраты в строительство сетей в ценах 2025 г., тыс. руб.	Материальная характеристика, вновь построенной тепловой сети, м2	Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии, тыс. руб./год	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей ТСО, для теплоснабжения подключаемого объекта, Гкал/год	УРУТ на отпуск с коллекторов источника, кг/Гкал	Цена топлива, фактически сложившаяся в системе теплоснабжения ТСО, руб./т.у.т.	Затраты ТСО на топливо, тыс.руб.	Затраты ТСО на выработку и передачу тепловой энергии, тыс.руб./год.	Выручка ТСО от продажи тепловой энергии исходя из утвержденного тарифа, тыс.руб./год	Приток денежных средств от операционной деятельности, тыс. руб./год	Вывод
1	Магазин, ул. Гагарина, 1а, ООО "Интернет-42"	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,025	65,9	4503,98	4503,98	0,458	450,4	20,0	28,9	70,7	192,0	4693,7	63,7	92,6	121,8	-421,1	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
2	Жилой дом, ул. С.Разина, 18, Лоцман М.Н.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,021	59,6	22519,90	22519,90	0,458	2251,9	100,0	144,5	63,9	192,0	4693,7	57,6	202,2	110,2	-2343,9	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
3	Жилой дом, ул. С.Разина, 3, Катышев И.С.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,014	41,2	1801,59	1801,59	0,458	180,1	8,0	11,6	44,2	192,0	4693,7	39,8	51,4	76,2	-155,3	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
4	Жилой дом, ул. С.Разина, 1, Хабибулин Н.Р.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,011	33,8	8557,56	8557,56	0,458	855,7	38,0	54,9	36,3	192,0	4693,7	32,7	87,6	62,6	-880,8	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
5	Жилой дом, ул. С.Разина, 5, Кривонос А.М.	2026	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,012	35,6	1801,59	1897,08	0,458	180,1	8,0	11,6	38,2	192,0	4693,7	34,4	46,0	65,8	-160,3	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
6	Гараж, ул. Ленина, 32А, Нестеренко Н.В.	2026	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,008	16,3	866,25	912,16	0,458	86,6	2,6	3,7	17,5	192,0	4693,7	15,8	19,5	30,2	-75,9	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
7	Гараж, ул. Ленина, 32А, Селиванов М.М.	2026	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,022	47,3	1191,09	1254,22	0,458	119,1	3,5	5,1	50,8	192,0	4693,7	45,8	50,9	87,6	-82,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия ЕТО	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	Стоимость строительства и реконструкции сетей в ценах 2025 г., тыс. руб.	Стоимость строительства и реконструкции сетей в прогнозных ценах, тыс. руб.	Плата за подключение объекта с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч, тыс.руб. без НДС	Приведенные капитальные затраты в строительство сетей в ценах 2025 г., тыс. руб.	Материальная характеристика, вновь построенной тепловой сети, м2	Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии, тыс. руб./год	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей ТСО, для теплоснабжения подключаемого объекта, Гкал/год	УРУТ на отпуск с коллекторов источника, кг/Гкал	Цена топлива, фактически сложившаяся в системе теплоснабжения ТСО, руб./т.у.т.	Затраты ТСО на топливо, тыс.руб.	Затраты ТСО на выработку и передачу тепловой энергии, тыс.руб./год.	Выручка ТСО от продажи тепловой энергии исходя из утвержденного тарифа, тыс.руб./год	Приток денежных средств от операционной деятельности, тыс. руб./год	Вывод
8	Гараж, пер.Телефонный, 2/4, Вялкин С.В.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,008	17,4	757,97	757,97	0,458	75,8	2,2	3,2	18,7	192,0	4693,7	16,8	20,1	32,2	-63,6	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
9	Гараж, пер.Телефонный, 2/27, Филатова А.К.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,008	17,8	1949,06	1949,06	0,458	194,9	5,8	8,3	19,1	192,0	4693,7	17,2	25,5	32,9	-187,5	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
10	Гараж, пер.Телефонный, 2/24, Баронин А.В.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,009	18,8	1949,06	1949,06	0,458	194,9	5,8	8,3	20,2	192,0	4693,7	18,2	26,5	34,8	-186,6	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
11	Гараж, пер. Телефонный, 2/26, Стифанович А.В.	2026	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,016	33,4	1949,06	2052,36	0,458	194,9	5,8	8,3	35,8	192,0	4693,7	32,3	40,6	61,7	-173,7	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
12	Жилой дом, ул. Кутузова, 2, Закирова Е.С.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,009	23,7	6126,15	6126,15	0,458	612,6	22,0	31,8	25,4	192,0	4693,7	22,9	54,7	43,9	-623,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
13	Жилой дом, ул. Рабочая, 48, Ополев В.А.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,009	27,6	541,41	541,41	0,458	54,1	1,6	2,3	29,6	192,0	4693,7	26,6	29,0	51,0	-32,1	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
14	Жилой дом, ул. Рабочая, 26А, Шатова И.Г.	2026	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,019	55,4	324,84	342,06	0,458	32,4	1,0	1,4	59,4	192,0	4693,7	53,5	54,9	102,4	15,0	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
15	Магазин автозапчастей, ул. Чапаева, 6, Самсонов С.В.	2026	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,046	123,1	6305,57	6639,77	0,458	630,5	28,0	40,5	132,1	192,0	4693,7	119,1	159,5	227,7	-562,3	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия ЕТО	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	Стоимость строительства и реконструкции сетей в ценах 2025 г., тыс. руб.	Стоимость строительства и реконструкции сетей в прогнозных ценах, тыс. руб.	Плата за подключение объекта с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч, тыс.руб. без НДС	Приведенные капитальные затраты в строительство сетей в ценах 2025 г., тыс. руб.	Материальная характеристика, вновь построенной тепловой сети, м2	Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии, тыс. руб./год	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей ТСО, для теплоснабжения подключаемого объекта, Гкал/год	УРУТ на отпуск с коллекторов источника, кг/Гкал	Цена топлива, фактически сложившаяся в системе теплоснабжения ТСО, руб./т.у.т.	Затраты ТСО на топливо, тыс.руб.	Затраты ТСО на выработку и передачу тепловой энергии, тыс.руб./год.	Выручка ТСО от продажи тепловой энергии исходя из утвержденного тарифа, тыс.руб./год	Приток денежных средств от операционной деятельности, тыс. руб./год	Вывод
16	Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 37, Дмитраков А.М.	2026	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,032	94,9	13511,94	14228,07	0,458	1351,1	60,0	86,7	101,8	192,0	4693,7	91,8	178,5	175,5	-1354,1	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
17	Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 30, Смоляк О.К.	2026	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,015	49,2	13511,94	14228,07	0,458	1351,1	60,0	86,7	52,8	192,0	4693,7	47,6	134,3	91,1	-1394,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
18	Гараж, пер. Телефонный, Базырина Г.Н.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,005	10,2	1949,06	1949,06	0,458	194,9	5,8	8,3	11,0	192,0	4693,7	9,9	18,2	18,9	-194,2	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
19	Жилой дом, ул. Чапаева, 75, Селезнев Д.А.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,005	16,0	1299,38	1299,38	0,458	129,9	3,8	5,6	17,1	192,0	4693,7	15,4	21,0	29,5	-121,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
20	Жилой дом, ул. Пожарная, 43, Морозов А.С.	2026	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,033	94,4	7656,77	8062,57	0,458	765,6	34,0	49,1	101,2	192,0	4693,7	91,2	140,4	174,5	-731,5	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
21	Торговый центр, ул. М.Горького, 13, Курганский Е.В.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,056	148,2	2247,74	2366,87	0,458	224,7	16,0	23,1	159,0	192,0	4693,7	143,3	166,5	274,1	-117,0	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
22	Автомойка, ул. М.Горького, 11А, Ломакин А.А.	2026	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,026	57,1	2815,32	2964,53	0,458	281,5	8,3	12,0	61,2	192,0	4693,7	55,2	67,2	105,5	-243,2	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
23	Гараж, ул. М.Горького, 43, Степанов Д.А.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,003	6,5	4331,25	4331,25	0,458	433,1	12,8	18,5	7,0	192,0	4693,7	6,3	24,8	12,0	-445,8	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия ЕТО	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	Стоимость строительства и реконструкции сетей в ценах 2025 г., тыс. руб.	Стоимость строительства и реконструкции сетей в прогнозных ценах, тыс. руб.	Плата за подключение объекта с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч, тыс.руб. без НДС	Приведенные капитальные затраты в строительство сетей в ценах 2025 г., тыс. руб.	Материальная характеристика, вновь построенной тепловой сети, м2	Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии, тыс. руб./год	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей ТСО, для теплоснабжения подключаемого объекта, Гкал/год	УРУТ на отпуск с коллекторов источника, кг/Гкал	Цена топлива, фактически сложившаяся в системе теплоснабжения ТСО, руб./т.у.т.	Затраты ТСО на топливо, тыс.руб.	Затраты ТСО на выработку и передачу тепловой энергии, тыс.руб./год.	Выручка ТСО от продажи тепловой энергии исходя из утвержденного тарифа, тыс.руб./год	Приток денежных средств от операционной деятельности, тыс. руб./год	Вывод
24	АЗС, ул. М.Горького, 27, Осеков Р.В.	2026	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,018	38,5	10685,40	11251,73	0,458	1068,5	44,8	64,8	41,3	192,0	4693,7	37,3	102,0	71,3	-1099,2	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
25	Здание МВД, ул. С.Перовской, 59	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,072	190,0	1144,86	1144,86	0,458	114,4	4,8	6,9	203,9	192,0	4693,7	183,8	190,7	351,5	46,3	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
26	Жилой дом ул.Камышинская, 2а, Димиденко А.А.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,033	93,9	3090,64	3090,64	0,458	309,0	22,0	31,8	100,7	192,0	4693,7	90,8	122,6	173,7	-257,9	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
27	Жилой дом и баня по ул. Садовая, 26, Горбачев Г.М.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,026	60,1	5569,23	5569,23	0,458	556,9	20,0	28,9	64,4	192,0	4693,7	58,1	87,0	111,1	-532,8	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
28	Жилой дом и баня по ул. Садовая, 29, Пащенко А.В.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,026	60,1	6961,54	6961,54	0,458	696,1	25,0	36,1	64,4	192,0	4693,7	58,1	94,2	111,1	-679,2	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
29	Жилой дом, ул. Межевая, 6, Абушахманов И.Н.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,012	39,0	9746,15	9746,15	0,458	974,6	35,0	50,6	41,8	192,0	4693,7	37,7	88,3	72,1	-990,7	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
30	Жилой дом, ул. С.Перовской, 52, Шахбазян К.В.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,058	165,7	835,38	835,38	0,458	83,5	3,0	4,3	177,7	192,0	4693,7	160,2	164,5	306,4	58,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
31	Нежилое помещение, ул.С.Перовской, 59, Арутюнян Г.И.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,014	41,7	3052,97	3052,97	0,458	305,3	12,8	18,5	44,7	192,0	4693,7	40,3	58,8	77,1	-287,0	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия ЕТО	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	Стоимость строительства и реконструкции сетей в ценах 2025 г., тыс. руб.	Стоимость строительства и реконструкции сетей в прогнозных ценах, тыс. руб.	Плата за подключение объекта с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч, тыс.руб. без НДС	Приведенные капитальные затраты в строительство сетей в ценах 2025 г., тыс. руб.	Материальная характеристика, вновь построенной тепловой сети, м2	Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии, тыс. руб./год	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей ТСО, для теплоснабжения подключаемого объекта, Гкал/год	УРУТ на отпуск с коллекторов источника, кг/Гкал	Цена топлива, фактически сложившаяся в системе теплоснабжения ТСО, руб./т.у.т.	Затраты ТСО на топливо, тыс.руб.	Затраты ТСО на выработку и передачу тепловой энергии, тыс.руб./год.	Выручка ТСО от продажи тепловой энергии исходя из утвержденного тарифа, тыс.руб./год	Приток денежных средств от операционной деятельности, тыс. руб./год	Вывод
32	Жилой дом, ул. Просвещения, 170, Шуман В.В.	2025	ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	0,017	51,5	7206,37	7206,37	0,458	720,6	32,0	46,3	55,2	192,0	4693,7	49,8	96,0	95,2	-721,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
33	Жилой дом, ул. Магистральная, 30, Деревенский Н.А.	2026	Кот. №23 ООО "Тепло-Ресурс"	0,016	46,6	5999,54	6317,52	0,458	599,9	17,3	135,5	62,9	233,9	4147,0	61,0	196,6	175,4	-621,1	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
34	Жилой дом, ул. Магистральная, 29/1, Кауш М.В.	2026	Кот. №23 ООО "Тепло-Ресурс"	0,035	104,4	2222,05	2339,82	0,458	222,2	6,4	50,2	141,1	233,9	4147,0	136,8	187,0	393,1	-16,1	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
35	Жилой дом, ул. Станционная, 73а, Бельков Е.А.	2026	Кот. №26 ООО "Тепло-Ресурс"	0,015	45,1	2734,25	2879,17	0,458	273,4	11,5	90,2	60,9	233,9	4147,0	59,1	149,3	169,8	-252,9	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
36	Гараж, ул. Магистральная, 31, Стародубцев А.Н.	2026	Кот. №23 ООО "Тепло-Ресурс"	0,034	84,2	444,41	467,96	0,458	44,4	1,3	10,0	113,8	233,9	4147,0	110,4	120,4	317,1	152,3	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
37	Жилой дом, ул. Кемеровская, 38, Закиров И.М.	2026	Кот. №7 ООО "ТеплоРесурс"	0,040	119,0	6105,94	6429,56	0,458	610,5	25,6	200,8	160,7	233,9	4147,0	155,9	356,7	447,9	-519,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно
38	Жилой дом, ул. Садовая, 12, Оганнисян С.С.	2026	Кот. №15 ООО "Тепло-Ресурс"	0,043	126,4	1732,50	1824,32	0,458	173,2	5,1	40,2	170,8	233,9	4147,0	165,6	205,8	475,9	96,8	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
39	Жилой дом, ул. Звездная, 20, Еремеева Е.П.	2026	Кот. №23 ООО "Тепло-Ресурс"	0,020	59,8	384,98	405,39	0,458	38,5	1,0	7,8	80,7	233,9	4147,0	78,3	86,2	225,0	100,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия ЕТО	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	Стоимость строительства и реконструкции сетей в ценах 2025 г., тыс. руб.	Стоимость строительства и реконструкции сетей в прогнозных ценах, тыс. руб.	Плата за подключение объекта с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч, тыс.руб. без НДС	Приведенные капитальные затраты в строительство сетей в ценах 2025 г., тыс. руб.	Материальная характеристика, вновь построенной тепловой сети, м2	Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии, тыс. руб./год	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей ТСО, для теплоснабжения подключаемого объекта, Гкал/год	УРУТ на отпуск с коллекторов источника, кг/Гкал	Цена топлива, фактически сложившаяся в системе теплоснабжения ТСО, руб./т.у.т.	Затраты ТСО на топливо, тыс.руб.	Затраты ТСО на выработку и передачу тепловой энергии, тыс.руб./год.	Выручка ТСО от продажи тепловой энергии исходя из утвержденного тарифа, тыс.руб./год	Приток денежных средств от операционной деятельности, тыс. руб./год	Вывод
40	Магазин, ул. Магистральная, 33А, Пирогова О.В.	2025	Кот. №23 ООО "Тепло-Ресурс"	0,067	175,5	6743,22	6743,22	0,458	674,3	48,0	376,4	237,0	233,9	4147,0	229,9	606,4	660,5	-620,2	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ нецелесообразно

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей *без учета реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа приведены в таблицах 3.1, 3.2.

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей *с учетом мероприятий сценария №1,* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблицах 3.3, 3.4.

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей *с учетом мероприятий сценария №2,* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблицах 3.5, 3.6.

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

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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"															
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	505048	513858	525140	533294	499636	499764	500060	500060	500060	500060	500060	500060	500060	500060
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	61397	61397	61015	61015	61015	61143	61439	61439	61439	61439	61439	61439	61439	61439
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	1587	6401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	33935	33621	33115	34393	33017	33017	33017	33017	33017	33017	33017	33017	33017	33017
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	409716	417253	424610	437885	405604	405604	405604	405604	405604	405604	405604	405604	405604	405604
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"															
Котельная №1															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	77289	78738	75247	77218	76308	76308	76308	76308	76308	76308	76308	76308	76308	76308
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7017	7017	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	811	682	939	910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	69461	71040	67309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309
Котельная №3						Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	102	34	37	37										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	28	28	28	28										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	3	3	4	4										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	71	3	5	5										
Котельная №4															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	4180	3380	3384	3382	3324	3416	3416	3416	3416	3416	3416	3416	3416	3416
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	453	453	451	451	451	544	544	544	544	544	544	544	544	544
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	52	44	61	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	3676	2884	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872
Котельная №5															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	234	74	76	75	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	8	7	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	471	397	255	255	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	460	387	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Котельная №7															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	13344	14080	13900	14094	13912	13926	13926	13926	13926	13926	13926	13926	13926	13926
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1404	1404	1399	1399	1399	1412	1412	1412	1412	1412	1412	1412	1412	1412
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	162	136	188	182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	11778	12540	12314	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514
Котельная №8						Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	15205	14017	14577	14770										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1696	1696	1692	1692										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	196	165	227	220										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	13313	12156	12658	12858										
Котельная №9						Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	443	560	663	663										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	43	43	43	43										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	5	4	6	6										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	395	512	614	614										
Котельная №10															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6986	6120	6661	6658	6580	6580	6580	6580	6580	6580	6580	6580	6580	6580
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	605	605	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	70	59	81	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	6311	5456	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976
Котельная №14															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	96747	97771	96213	98118	95136	95136	95136	95136	95136	95136	95136	95136	95136	95136
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	22993	22993	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	2656	2233	3077	2982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	40855	42302	39960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960
Котельная №15															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	10893	10782	11110	11105	10950	10985	10985	10985	10985	10985	10985	10985	10985	10985
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1198	1198	1194	1194	1194	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	138	116	160	155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	6606	6517	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806
Котельная №16															

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	17974	18936	20099	20093	19893	19893	19893	19893	19893	19893	19893	19893	19893	19893
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1539	1539	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	178	149	206	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	16257	17248	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358
Котельная №18															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	9801	10004	9589	9586	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	869	869	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	100	84	116	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	8831	9050	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606
Котельная №19															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	804	880	1002	1002	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	6	5	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	746	823	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944
Котельная №20															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	7714	7882	7647	7642	7480	7480	7480	7480	7480	7480	7480	7480	7480	7480
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1247	1247	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	144	121	167	162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	6322	6513	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236
Котельная №23															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	31531	20679	10466	12457	12208	12262	12262	12262	12262	12262	12262	12262	12262	12262
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	2192	2192	2184	2184	2219	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	253	213	293	284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	29086	18275	7989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989
Котельная №24															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	5061	5130	4921	4916	4764	4764	4764	4764	4764	4764	4764	4764	4764	4764
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1174	1174	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	136	114	157	152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	3751	3842	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592
Котельная №25															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	144052	159624	171556	173257	150931	158152	162828	167103	175056	181195	181195	181195	181195	181195
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	58987	69854	71923	71923	59103	66323	70999	75275	83228	89366	89366	89366	89366	89366
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	6814	6784	9649	9350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	52691	57426	64424	66424	66269	66269	66269	66269	66269	66269	66269	66269	66269	66269
Котельная №26						Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6344	4748	4670	4668										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	505	505	504	504										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	58	49	68	65										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	5781	4194	4099	4099										
Котельная №27						Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	289	372	297	330										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	11	11	11	11										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	1	1	2	1										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	277	360	284	317										
Котельная №29															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	709	742	728	728	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	126	126	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	15	12	17	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	569	604	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586
Котельная №30						Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	485	532	363	363										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	103	103	103	103										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	12	10	14	13										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	370	419	247	247										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/год**	**450658**	**455482**	**453461**	**461415**	**412985**	**420402**	**425077**	**429353**	**437306**	**443445**	**443445**	**443445**	**443445**	**443445**
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	**т/год**	**102319**	**113186**	**115139**	**115139**	**99973**	**107389**	**112065**	**116341**	**124294**	**130432**	**130432**	**130432**	**130432**	**130432**
Сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/год**	**11820**	**10993**	**15446**	**14968**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	**т/год**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	**т/год**	**277766**	**272550**	**264123**	**272555**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**
ЭСО не определена															
Котельная №3															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Котельная №8															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					14990	14990	14990	14990	14990	14990	14990	14990	14990	14990
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					12858	12858	12858	12858	12858	12858	12858	12858	12858	12858
Котельная №9															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
Котельная №26															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					4602	4608	4608	4608	4608	4608	4608	4608	4608	4608
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					504	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099
Котельная №27															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					328	328	328	328	328	328	328	328	328	328
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
Котельная №30															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
Итого по ЭСО не определена															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/год**					**20960**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	**т/год**					**2821**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**
Сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/год**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	**т/год**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	**т/год**					**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"															

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	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
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	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
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	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
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	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
Итого по ООО "Мир тепла"															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/год**	**н/д**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	**т/год**	**н/д**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**
Сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/год**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	**т/год**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	**т/год**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Итого по городскому округу															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/год**	**955706**	**969566**	**978827**	**994935**	**933807**	**941358**	**946330**	**950605**	**958558**	**964697**	**964697**	**964697**	**964697**	**964697**
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	**т/год**	**163717**	**174810**	**176380**	**176380**	**164034**	**171585**	**176557**	**180832**	**188786**	**194924**	**194924**	**194924**	**194924**	**194924**
Сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/год**	**11820**	**12580**	**21847**	**14968**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	**т/год**	**92687**	**92373**	**91867**	**93146**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	**т/год**	**687481**	**689802**	**688733**	**710441**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**

Таблица 3.2. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зонах деятельности ЕТО *без учета реализации мероприятий мастер-плана*

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"															
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"															
Производительность ВПУ	т/ч	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0
Срок службы ВПУ	лет	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 баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	58,62	59,64	60,95	61,90	57,99	58,00	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,13	7,31	7,82	7,08	7,08	7,10	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,13	7,13	7,08	7,08	7,08	7,10	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,18	0,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	3,94	3,90	3,84	3,99	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	47,55	48,43	49,28	50,82	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	163,97	163,97	163,97	189,06	190,87	191,27	192,20	192,20	192,20	192,20	192,20	192,20	192,20	192,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	361,38	360,36	359,05	358,10	362,01	362,00	361,96	361,96	361,96	361,96	361,96	361,96	361,96	361,96
Доля резерва	%	86,0	85,8	85,5	85,3	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"															
Котельная №1															
Производительность ВПУ	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	9,0	9,1	8,7	9,0	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,91	0,89	0,92	0,92	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,08	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	8,06	8,25	7,81	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,8	24,8	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3						Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	14	14	14	14										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,0005	0,001	0,001										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,012	0,0005	0,001	0,001										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,6	0,6										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №4															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,059	0,058	0,059	0,059	0,052	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,005	0,007	0,007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,43	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,7	2,7	1,8	1,8	1,8	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,002	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,081	0,069	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,08	0,07	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,3	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,271	0,266	0,274	0,273	0,242	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,243	0,243	0,242	0,242	0,242	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,024	0,032	0,031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	2,04	2,17	2,13	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,2	8,2	6,6	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8						Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	133	133	133	133										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,8	1,6	1,7	1,7										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,023	0,019	0,026	0,026										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,55	1,41	1,47	1,49										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,4	6,4	4,7	4,7										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №9						Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,07	0,09	0,11	0,11										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,4	0,4										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №10															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,007	0,009	0,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,73	0,63	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,1	2,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14															
Производительность ВПУ	т/ч	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Срок службы ВПУ	лет	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 баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,2	11,3	11,2	11,4	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,98	2,93	3,02	3,01	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,67	2,67	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,26	0,36	0,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	4,74	4,91	4,64	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,0	21,0	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	126,8	126,7	126,8	126,6	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0
Доля резерва	%	91,9	91,8	91,9	91,7	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Котельная №15															
Производительность ВПУ	т/ч	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Срок службы ВПУ	лет	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 баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,155	0,153	0,157	0,157	0,139	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,014	0,019	0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,77	0,76	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	94,7	94,8	94,6	94,6	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
Котельная №16															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,89	2,00	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,5	9,5	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,02	1,05	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,7	3,7	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,13	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,3	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,09	1,13	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Объем аварийной подпитки (химически не обрабо-	т/ч	4,9	4,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
танной и не деаэрированной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,7	2,4	1,2	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, в том числе:	т/ч	0,28	0,28	0,29	0,29	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,02	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	3,38	2,12	0,93	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,2	17,2	6,9	6,9	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,44	0,45	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,6	2,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №25															
Производительность ВПУ	т/ч	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
Срок службы ВПУ	лет	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 баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	16,7	18,5	19,9	20,1	17,5	18,4	18,9	19,4	20,3	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,64	8,89	9,47	9,43	6,86	7,70	8,24	8,74	9,66	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,85	8,11	8,35	8,35	6,86	7,70	8,24	8,74	9,66	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,79	0,79	1,12	1,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	6,12	6,67	7,48	7,71	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	41,0	41,0	39,5	39,5	44,1	49,5	53,0	56,2	62,2	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	223,3	221,5	220,1	219,9	222,5	221,6	221,1	220,6	219,7	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0
Доля резерва	%	93,0	92,3	91,7	91,6	92,7	92,4	92,1	91,9	91,5	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
Котельная №26						Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	0,8	0,8	0,8										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,00	0,73	0,71	0,71										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,1	3,1	2,2	2,2										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №27						Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	7	7	7	7										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,05	0,06	0,05	0,05										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №29															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,025	0,024	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,002	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,8	0,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №30						Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	5	5	5	5										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,06	0,07	0,04	0,04										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,0	0,5	0,5										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"															
Производительность ВПУ	**т/ч**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**
Количество баков-аккумуляторов	**ед.**	**27**	**27**	**27**	**27**	**20**	**20**	**20**	**20**	**20**	**20**	**20**	**22**	**24**	**26**
Общая емкость баков-аккумуляторов	**$м^3$**	**3575**	**3575**	**3575**	**3575**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	**т/ч**	**54,1**	**54,6**	**54,3**	**55,2**	**49,3**	**50,1**	**50,7**	**51,2**	**52,1**	**52,8**	**52,8**	**52,8**	**52,8**	**52,8**
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/ч**	**13,48**	**14,64**	**15,39**	**15,33**	**11,77**	**12,63**	**13,17**	**13,67**	**14,59**	**15,30**	**15,30**	**15,30**	**15,30**	**15,30**
нормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**12,08**	**13,34**	**13,57**	**13,57**	**11,77**	**12,63**	**13,17**	**13,67**	**14,59**	**15,30**	**15,30**	**15,30**	**15,30**	**15,30**
сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**1,40**	**1,30**	**1,82**	**1,76**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	**т/ч**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	**т/ч**	**33,8**	**33,1**	**32,1**	**33,1**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	**т/ч**	**154,0**	**154,0**	**122,4**	**122,4**	**118,6**	**124,7**	**128,2**	**131,3**	**137,3**	**141,9**	**141,9**	**141,9**	**141,9**	**141,9**
ЭСО не определена															

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №3															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №27															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №30															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ЭСО не определена															
Производительность ВПУ	**т/ч**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Количество баков-аккумуляторов	**ед.**					**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**
Общая емкость баков-аккумуляторов	**$м^3$**					**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	**т/ч**					**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/ч**					**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**
нормативные утечки теплоносителя	**т/ч**					**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**
сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/ч**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	**т/ч**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	**т/ч**					**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	**т/ч**					**9,05**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"															
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А															
Производительность ВПУ	$м^3$	н/д	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
Срок службы ВПУ	лет	н/д	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27															

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	$м^3$	н/д	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
Срок службы ВПУ	лет	н/д	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Итого по ООО "Мир тепла"															
Производительность ВПУ	**т/ч**	**н/д**	**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**
Количество баков-аккумуляторов	**ед.**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Общая емкость баков-аккумуляторов	**$м^3$**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	**т/ч**	**н/д**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/ч**	**н/д**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**
нормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**н/д**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**
сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	**т/ч**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	**т/ч**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	**т/ч**	**н/д**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**
Итого по городскому округу															
Производительность ВПУ	**т/ч**	**822**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**
Количество баков-аккумуляторов	**ед.**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**31**	**33**	**35**
Общая емкость баков-аккумуляторов	**$м^3$**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	**т/ч**	**112,7**	**114,3**	**115,3**	**117,2**	**110,1**	**110,9**	**111,5**	**112,0**	**112,9**	**113,7**	**113,7**	**113,7**	**113,7**	**113,7**
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/ч**	**20,6**	**22,0**	**23,3**	**22,5**	**19,3**	**20,1**	**20,7**	**21,2**	**22,1**	**22,8**	**22,8**	**22,8**	**22,8**	**22,8**
нормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**19,2**	**20,5**	**20,7**	**20,7**	**19,3**	**20,1**	**20,7**	**21,2**	**22,1**	**22,8**	**22,8**	**22,8**	**22,8**	**22,8**
сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**1,4**	**1,5**	**2,6**	**1,8**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	**т/ч**	**10,8**	**10,7**	**10,7**	**10,8**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	**т/ч**	**81,3**	**81,6**	**81,4**	**83,9**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	**т/ч**	**318,0**	**318,5**	**287,0**	**312,1**	**319,1**	**325,6**	**330,0**	**333,2**	**339,1**	**343,7**	**343,7**	**343,7**	**343,7**	**343,7**

Таблица 3.3. Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО *с учетом реализации мероприятий сценария №1 мастер-плана*

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"															
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	505048	513858	525140	533294	499636	499764	500060	500060	500060	500060	500060	500060	500060	500060
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	61397	61397	61015	61015	61015	61143	61439	61439	61439	61439	61439	61439	61439	61439
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	1587	6401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	33935	33621	33115	34393	33017	33017	33017	33017	33017	33017	33017	33017	33017	33017
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	409716	417253	424610	437885	405604	405604	405604	405604	405604	405604	405604	405604	405604	405604
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"															
Котельная №1															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	77289	78738	75247	77218	76308	76308	76308	76308	76308	76308	76308	76308	76308	76308
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7017	7017	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	811	682	939	910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	69461	71040	67309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309
Котельная №3						Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	102	34	37	37										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	28	28	28	28										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	3	3	4	4										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	71	3	5	5										
Котельная №4															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	4180	3380	3384	3382	3324	3416	3416	3416	3416	3416	3416	3416	3416	3416
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	453	453	451	451	451	544	544	544	544	544	544	544	544	544
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	52	44	61	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	3676	2884	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872
Котельная №5															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	234	74	76	75	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	8	7	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	471	397	255	255	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	460	387	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Котельная №7															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	13344	14080	13900	14094	13912	13926	13926	13926	13926	13926	13926	13926	13926	13926
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1404	1404	1399	1399	1399	1412	1412	1412	1412	1412	1412	1412	1412	1412
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	162	136	188	182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	11778	12540	12314	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514
Котельная №8						Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	15205	14017	14577	14770										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1696	1696	1692	1692										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	196	165	227	220										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	13313	12156	12658	12858										
Котельная №9						Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	443	560	663	663										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	43	43	43	43										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	5	4	6	6										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	395	512	614	614										
Котельная №10															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6986	6120	6661	6658	6580	6580	6580	6580	6580	6580	6580	6580	6580	6580
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	605	605	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	70	59	81	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	6311	5456	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976
Котельная №14															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	96747	97771	96213	98118	95136	95136	95136	95136	95136	95136	95136	95136	95136	95136
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	22993	22993	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	2656	2233	3077	2982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	40855	42302	39960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960
Котельная №15															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	10893	10782	11110	11105	10950	10985	10985	10985	10985	10985	10985	10985	10985	10985
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1198	1198	1194	1194	1194	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	138	116	160	155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	6606	6517	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806
Котельная №16															

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	17974	18936	20099	20093	19893	19893	19893	19893	19893	19893	19893	19893	19893	19893
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1539	1539	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	178	149	206	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	16257	17248	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358
Котельная №18															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	9801	10004	9589	9586	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	869	869	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	100	84	116	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	8831	9050	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606
Котельная №19															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	804	880	1002	1002	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	6	5	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	746	823	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944
Котельная №20															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	7714	7882	7647	7642	7480	7480	7480	7480	7480	7480	7480	7480	7480	7480
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1247	1247	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	144	121	167	162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	6322	6513	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236
Котельная №23															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	31531	20679	10466	12457	12208	12262	12262	12262	12262	12262	12262	12262	12262	12262
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	2192	2192	2184	2184	2219	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	253	213	293	284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	29086	18275	7989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989
Котельная №24															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	5061	5130	4921	4916	4764	4764	4764	4764	4764	4764	4764	4764	4764	4764
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1174	1174	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	136	114	157	152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	3751	3842	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592
Котельная №25															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	144052	159624	171556	173257	150931	158152	162828	167103	175056	181195	181195	181195	181195	181195
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	58987	69854	71923	71923	59103	66323	70999	75275	83228	89366	89366	89366	89366	89366
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	6814	6784	9649	9350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	52691	57426	64424	66424	66269	66269	66269	66269	66269	66269	66269	66269	66269	66269
Котельная №26						Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6344	4748	4670	4668										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	505	505	504	504										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	58	49	68	65										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	5781	4194	4099	4099										
Котельная №27						Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	289	372	297	330										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	11	11	11	11										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	1	1	2	1										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	277	360	284	317										
Котельная №29															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	709	742	728	728	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	126	126	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	15	12	17	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	569	604	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586
Котельная №30						Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	485	532	363	363										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	103	103	103	103										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	12	10	14	13										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	370	419	247	247										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/год**	**450658**	**455482**	**453461**	**461415**	**412985**	**420402**	**425077**	**429353**	**437306**	**443445**	**443445**	**443445**	**443445**	**443445**
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	**т/год**	**102319**	**113186**	**115139**	**115139**	**99973**	**107389**	**112065**	**116341**	**124294**	**130432**	**130432**	**130432**	**130432**	**130432**
Сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/год**	**11820**	**10993**	**15446**	**14968**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	**т/год**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	**т/год**	**277766**	**272550**	**264123**	**272555**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**
ЭСО не определена															
Котельная №3															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Котельная №8															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					14990	14990	14990	14990	14990	14990	14990	14990	14990	14990
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					12858	12858	12858	12858	12858	12858	12858	12858	12858	12858
Котельная №9															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
Котельная №26															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					4602	4608	4608	4608	4608	4608	4608	4608	4608	4608
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					504	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099
Котельная №27															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					328	328	328	328	328	328	328	328	328	328
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
Котельная №30															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
Итого по ЭСО не определена															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/год**					**20960**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	**т/год**					**2821**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**
Сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/год**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	**т/год**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	**т/год**					**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"															

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	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
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	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
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	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
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	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
Итого по ООО "Мир тепла"															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/год**	**н/д**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	**т/год**	**н/д**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**
Сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/год**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	**т/год**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	**т/год**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Итого по городскому округу															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/год**	**955706**	**969566**	**978827**	**994935**	**933807**	**941358**	**946330**	**950605**	**958558**	**964697**	**964697**	**964697**	**964697**	**964697**
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	**т/год**	**163717**	**174810**	**176380**	**176380**	**164034**	**171585**	**176557**	**180832**	**188786**	**194924**	**194924**	**194924**	**194924**	**194924**
Сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/год**	**11820**	**12580**	**21847**	**14968**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	**т/год**	**92687**	**92373**	**91867**	**93146**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	**т/год**	**687481**	**689802**	**688733**	**710441**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**

Таблица 3.4. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зонах деятельности ЕТО *с учетом реализации мероприятий сценария №1 мастер-плана*

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"															
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"															
Производительность ВПУ	т/ч	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0
Срок службы ВПУ	лет	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 баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	58,62	59,64	60,95	61,90	57,99	58,00	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,13	7,31	7,82	7,08	7,08	7,10	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,13	7,13	7,08	7,08	7,08	7,10	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,18	0,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	3,94	3,90	3,84	3,99	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	47,55	48,43	49,28	50,82	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	163,97	163,97	163,97	189,06	190,87	191,27	192,20	192,20	192,20	192,20	192,20	192,20	192,20	192,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	361,38	360,36	359,05	358,10	362,01	362,00	361,96	361,96	361,96	361,96	361,96	361,96	361,96	361,96
Доля резерва	%	86,0	85,8	85,5	85,3	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"															
Котельная №1															
Производительность ВПУ	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	9,0	9,1	8,7	9,0	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,91	0,89	0,92	0,92	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,08	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	8,06	8,25	7,81	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,8	24,8	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3						Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	14	14	14	14										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,0005	0,001	0,001										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,012	0,0005	0,001	0,001										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,6	0,6										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №4															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,059	0,058	0,059	0,059	0,052	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,005	0,007	0,007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,43	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,7	2,7	1,8	1,8	1,8	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,002	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,081	0,069	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,08	0,07	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,3	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,271	0,266	0,274	0,273	0,242	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,243	0,243	0,242	0,242	0,242	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,024	0,032	0,031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	2,04	2,17	2,13	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,2	8,2	6,6	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8						Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	133	133	133	133										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,8	1,6	1,7	1,7										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,023	0,019	0,026	0,026										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,55	1,41	1,47	1,49										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,4	6,4	4,7	4,7										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №9						Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,07	0,09	0,11	0,11										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,4	0,4										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №10															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,007	0,009	0,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,73	0,63	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,1	2,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14															
Производительность ВПУ	т/ч	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Срок службы ВПУ	лет	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 баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,2	11,3	11,2	11,4	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,98	2,93	3,02	3,01	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,67	2,67	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,26	0,36	0,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	4,74	4,91	4,64	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,0	21,0	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	126,8	126,7	126,8	126,6	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0
Доля резерва	%	91,9	91,8	91,9	91,7	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Котельная №15															
Производительность ВПУ	т/ч	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Срок службы ВПУ	лет	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 баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,155	0,153	0,157	0,157	0,139	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,014	0,019	0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,77	0,76	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	94,7	94,8	94,6	94,6	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
Котельная №16															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,89	2,00	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,5	9,5	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,02	1,05	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,7	3,7	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,13	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,3	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,09	1,13	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Объем аварийной подпитки (химически не обрабо-	т/ч	4,9	4,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
танной и не деаэрированной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,7	2,4	1,2	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, в том числе:	т/ч	0,28	0,28	0,29	0,29	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,02	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	3,38	2,12	0,93	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,2	17,2	6,9	6,9	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,44	0,45	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,6	2,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №25															
Производительность ВПУ	т/ч	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
Срок службы ВПУ	лет	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 баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	16,7	18,5	19,9	20,1	17,5	18,4	18,9	19,4	20,3	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,64	8,89	9,47	9,43	6,86	7,70	8,24	8,74	9,66	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,85	8,11	8,35	8,35	6,86	7,70	8,24	8,74	9,66	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,79	0,79	1,12	1,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	6,12	6,67	7,48	7,71	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	41,0	41,0	39,5	39,5	44,1	49,5	53,0	56,2	62,2	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	223,3	221,5	220,1	219,9	222,5	221,6	221,1	220,6	219,7	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0
Доля резерва	%	93,0	92,3	91,7	91,6	92,7	92,4	92,1	91,9	91,5	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
Котельная №26						Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	0,8	0,8	0,8										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,00	0,73	0,71	0,71										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,1	3,1	2,2	2,2										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №27						Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	7	7	7	7										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,05	0,06	0,05	0,05										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №29															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,025	0,024	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,002	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,8	0,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №30						Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	5	5	5	5										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,06	0,07	0,04	0,04										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,0	0,5	0,5										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"															
Производительность ВПУ	**т/ч**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**
Количество баков-аккумуляторов	**ед.**	**27**	**27**	**27**	**27**	**20**	**20**	**20**	**20**	**20**	**20**	**20**	**22**	**24**	**26**
Общая емкость баков-аккумуляторов	**$м^3$**	**3575**	**3575**	**3575**	**3575**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	**т/ч**	**54,1**	**54,6**	**54,3**	**55,2**	**49,3**	**50,1**	**50,7**	**51,2**	**52,1**	**52,8**	**52,8**	**52,8**	**52,8**	**52,8**
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/ч**	**13,48**	**14,64**	**15,39**	**15,33**	**11,77**	**12,63**	**13,17**	**13,67**	**14,59**	**15,30**	**15,30**	**15,30**	**15,30**	**15,30**
нормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**12,08**	**13,34**	**13,57**	**13,57**	**11,77**	**12,63**	**13,17**	**13,67**	**14,59**	**15,30**	**15,30**	**15,30**	**15,30**	**15,30**
сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**1,40**	**1,30**	**1,82**	**1,76**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	**т/ч**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	**т/ч**	**33,8**	**33,1**	**32,1**	**33,1**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	**т/ч**	**154,0**	**154,0**	**122,4**	**122,4**	**118,6**	**124,7**	**128,2**	**131,3**	**137,3**	**141,9**	**141,9**	**141,9**	**141,9**	**141,9**
ЭСО не определена															

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №3															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №27															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №30															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ЭСО не определена															
Производительность ВПУ	**т/ч**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Количество баков-аккумуляторов	**ед.**					**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**
Общая емкость баков-аккумуляторов	**$м^3$**					**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	**т/ч**					**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/ч**					**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**
нормативные утечки теплоносителя	**т/ч**					**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**
сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/ч**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	**т/ч**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	**т/ч**					**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	**т/ч**					**9,05**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"															
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А															
Производительность ВПУ	$м^3$	н/д	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
Срок службы ВПУ	лет	н/д	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27															

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	$м^3$	н/д	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
Срок службы ВПУ	лет	н/д	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Итого по ООО "Мир тепла"															
Производительность ВПУ	**т/ч**	**н/д**	**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**
Количество баков-аккумуляторов	**ед.**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Общая емкость баков-аккумуляторов	**$м^3$**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	**т/ч**	**н/д**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/ч**	**н/д**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**
нормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**н/д**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**
сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	**т/ч**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	**т/ч**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	**т/ч**	**н/д**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**
Итого по городскому округу															
Производительность ВПУ	**т/ч**	**822**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**
Количество баков-аккумуляторов	**ед.**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**31**	**33**	**35**
Общая емкость баков-аккумуляторов	**$м^3$**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	**т/ч**	**112,7**	**114,3**	**115,3**	**117,2**	**110,1**	**110,9**	**111,5**	**112,0**	**112,9**	**113,7**	**113,7**	**113,7**	**113,7**	**113,7**
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/ч**	**20,6**	**22,0**	**23,3**	**22,5**	**19,3**	**20,1**	**20,7**	**21,2**	**22,1**	**22,8**	**22,8**	**22,8**	**22,8**	**22,8**
нормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**19,2**	**20,5**	**20,7**	**20,7**	**19,3**	**20,1**	**20,7**	**21,2**	**22,1**	**22,8**	**22,8**	**22,8**	**22,8**	**22,8**
сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**1,4**	**1,5**	**2,6**	**1,8**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	**т/ч**	**10,8**	**10,7**	**10,7**	**10,8**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	**т/ч**	**81,3**	**81,6**	**81,4**	**83,9**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	**т/ч**	**318,0**	**318,5**	**287,0**	**312,1**	**319,1**	**325,6**	**330,0**	**333,2**	**339,1**	**343,7**	**343,7**	**343,7**	**343,7**	**343,7**

Таблица 3.5. Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО *с учетом реализации мероприятий сценария №2 мастер-плана*

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"															
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	505048	513858	525140	533294	499636	499764	500060	500060	500060	500060	500060	500060	500060	500060
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	61397	61397	61015	61015	61015	61143	61439	61439	61439	61439	61439	61439	61439	61439
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	1587	6401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	33935	33621	33115	34393	33017	33017	33017	33017	33017	33017	33017	33017	33017	33017
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	409716	417253	424610	437885	405604	405604	405604	405604	405604	405604	405604	405604	405604	405604
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"															
Котельная №1															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	77289	78738	75247	77218	76308	76308	76308	76308	76308	76308	76308	76308	76308	76308
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7017	7017	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999	6999
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	811	682	939	910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	69461	71040	67309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309	69309
Котельная №3						Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	102	34	37	37										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	28	28	28	28										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	3	3	4	4										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	71	3	5	5										
Котельная №4															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	4180	3380	3384	3382	3324	3416	3416	3416	3416	3416	3416	3416	3416	3416
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	453	453	451	451	451	544	544	544	544	544	544	544	544	544
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	52	44	61	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	3676	2884	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872	2872
Котельная №5															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	234	74	76	75	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	8	7	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	471	397	255	255	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	460	387	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Котельная №7															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	13344	14080	13900	14094	13912	13926	13926	13926	13926	13926	13926	13926	13926	13926
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1404	1404	1399	1399	1399	1412	1412	1412	1412	1412	1412	1412	1412	1412
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	162	136	188	182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	11778	12540	12314	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514	12514
Котельная №8						Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	15205	14017	14577	14770										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1696	1696	1692	1692										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	196	165	227	220										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	13313	12156	12658	12858										
Котельная №9						Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	443	560	663	663										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	43	43	43	43										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	5	4	6	6										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	395	512	614	614										
Котельная №10															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6986	6120	6661	6658	6580	6580	6580	6580	6580	6580	6580	6580	6580	6580
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	605	605	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	70	59	81	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	6311	5456	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976	5976
Котельная №14															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	96747	97771	96213	98118	95136	95136	95136	95136	95136	95136	95136	95136	95136	95136
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	22993	22993	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935	22935
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	2656	2233	3077	2982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242	30242
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	40855	42302	39960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960	41960
Котельная №15															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	10893	10782	11110	11105	10950	10985	10985	10985	10985	10985	10985	10985	10985	10985
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1198	1198	1194	1194	1194	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228	1228
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	138	116	160	155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951	2951
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	6606	6517	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806	6806
Котельная №16															

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	17974	18936	20099	20093	19893	19893	19893	19893	19893	19893	19893	19893	19893	19893
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1539	1539	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535	1535
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	178	149	206	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	16257	17248	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358	18358
Котельная №18															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	9801	10004	9589	9586	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	869	869	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867	867
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	100	84	116	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	8831	9050	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606	8606
Котельная №19															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	804	880	1002	1002	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	6	5	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	746	823	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944
Котельная №20															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	7714	7882	7647	7642	7480	7480	7480	7480	7480	7480	7480	7480	7480	7480
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1247	1247	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244	1244
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	144	121	167	162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	6322	6513	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236	6236
Котельная №23															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	31531	20679	10466	12457	12208	12262	12262	12262	12262	12262	12262	12262	12262	12262
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	2192	2192	2184	2184	2219	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	253	213	293	284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	29086	18275	7989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989	9989
Котельная №24															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	5061	5130	4921	4916	4764	4764	4764	4764	4764	4764	4764	4764	4764	4764
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1174	1174	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171	1171
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	136	114	157	152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	3751	3842	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592
Котельная №25															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	144052	159624	171556	173257	150931	158152	162828	167103	175056	181195	181195	181195	181195	181195
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	58987	69854	71923	71923	59103	66323	70999	75275	83228	89366	89366	89366	89366	89366
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	6814	6784	9649	9350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560	25560
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	52691	57426	64424	66424	66269	66269	66269	66269	66269	66269	66269	66269	66269	66269
Котельная №26						Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6344	4748	4670	4668										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	505	505	504	504										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	58	49	68	65										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	5781	4194	4099	4099										
Котельная №27						Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	289	372	297	330										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	11	11	11	11										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	1	1	2	1										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	277	360	284	317										
Котельная №29															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	709	742	728	728	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	126	126	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	15	12	17	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	569	604	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586
Котельная №30						Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	485	532	363	363										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	103	103	103	103										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	12	10	14	13										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	370	419	247	247										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/год**	**450658**	**455482**	**453461**	**461415**	**412985**	**420402**	**425077**	**429353**	**437306**	**443445**	**443445**	**443445**	**443445**	**443445**
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	**т/год**	**102319**	**113186**	**115139**	**115139**	**99973**	**107389**	**112065**	**116341**	**124294**	**130432**	**130432**	**130432**	**130432**	**130432**
Сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/год**	**11820**	**10993**	**15446**	**14968**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	**т/год**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**	**58752**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	**т/год**	**277766**	**272550**	**264123**	**272555**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**	**254260**
ЭСО не определена															
Котельная №3															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на произ-	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
водственные нужды предприятия															
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Котельная №8															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					14990	14990	14990	14990	14990	14990	14990	14990	14990	14990
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					12858	12858	12858	12858	12858	12858	12858	12858	12858	12858
Котельная №9															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
Котельная №26															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					4602	4608	4608	4608	4608	4608	4608	4608	4608	4608
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					504	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099	4099
Котельная №27															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					328	328	328	328	328	328	328	328	328	328
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
Котельная №30															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год					349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год					103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год					247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
Итого по ЭСО не определена															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/год**					**20960**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**	**20966**
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	**т/год**					**2821**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**	**2827**
Сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/год**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	**т/год**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабже-	**т/год**					**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**	**18140**

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ния)															
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"															
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	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
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	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
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	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
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	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
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	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
Итого по ООО "Мир тепла"															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/год**	**н/д**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	**т/год**	**н/д**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**	**226**
Сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/год**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	**т/год**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	**т/год**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Итого по городскому округу															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/год**	**955706**	**969566**	**978827**	**994935**	**933807**	**941358**	**946330**	**950605**	**958558**	**964697**	**964697**	**964697**	**964697**	**964697**
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	**т/год**	**163717**	**174810**	**176380**	**176380**	**164034**	**171585**	**176557**	**180832**	**188786**	**194924**	**194924**	**194924**	**194924**	**194924**
Сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/год**	**11820**	**12580**	**21847**	**14968**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	**т/год**	**92687**	**92373**	**91867**	**93146**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**	**91770**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	**т/год**	**687481**	**689802**	**688733**	**710441**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**	**678003**

Таблица 3.6. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зонах деятельности ЕТО *с учетом реализации мероприятий сценария №2 мастер-плана*

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"															
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"															
Производительность ВПУ	т/ч	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0
Срок службы ВПУ	лет	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 баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	58,62	59,64	60,95	61,90	57,99	58,00	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04	58,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,13	7,31	7,82	7,08	7,08	7,10	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,13	7,13	7,08	7,08	7,08	7,10	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,18	0,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	3,94	3,90	3,84	3,99	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	47,55	48,43	49,28	50,82	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08	47,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	163,97	163,97	163,97	189,06	190,87	191,27	192,20	192,20	192,20	192,20	192,20	192,20	192,20	192,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	361,38	360,36	359,05	358,10	362,01	362,00	361,96	361,96	361,96	361,96	361,96	361,96	361,96	361,96
Доля резерва	%	86,0	85,8	85,5	85,3	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"															
Котельная №1															
Производительность ВПУ	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	9,0	9,1	8,7	9,0	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,91	0,89	0,92	0,92	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,08	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	8,06	8,25	7,81	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,8	24,8	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3						Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	14	14	14	14										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,0005	0,001	0,001										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,012	0,0005	0,001	0,001										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,6	0,6										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №4															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,059	0,058	0,059	0,059	0,052	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,005	0,007	0,007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,43	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,7	2,7	1,8	1,8	1,8	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,002	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,081	0,069	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,08	0,07	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,3	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,271	0,266	0,274	0,273	0,242	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,243	0,243	0,242	0,242	0,242	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,024	0,032	0,031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	2,04	2,17	2,13	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,2	8,2	6,6	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8						Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	133	133	133	133										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,8	1,6	1,7	1,7										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,023	0,019	0,026	0,026										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,55	1,41	1,47	1,49										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,4	6,4	4,7	4,7										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №9						Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,07	0,09	0,11	0,11										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,4	0,4										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №10															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,007	0,009	0,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,73	0,63	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,1	2,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14															
Производительность ВПУ	т/ч	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Срок службы ВПУ	лет	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 баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,2	11,3	11,2	11,4	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,98	2,93	3,02	3,01	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,67	2,67	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,26	0,36	0,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	4,74	4,91	4,64	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,0	21,0	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	126,8	126,7	126,8	126,6	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0
Доля резерва	%	91,9	91,8	91,9	91,7	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Котельная №15															
Производительность ВПУ	т/ч	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Срок службы ВПУ	лет	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 баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,155	0,153	0,157	0,157	0,139	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,014	0,019	0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,77	0,76	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	94,7	94,8	94,6	94,6	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
Котельная №16															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,89	2,00	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,5	9,5	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,02	1,05	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,7	3,7	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,13	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,3	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,09	1,13	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Объем аварийной подпитки (химически не обрабо-	т/ч	4,9	4,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
танной и не деаэрированной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,7	2,4	1,2	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, в том числе:	т/ч	0,28	0,28	0,29	0,29	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,02	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	3,38	2,12	0,93	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,2	17,2	6,9	6,9	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,44	0,45	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,6	2,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №25															
Производительность ВПУ	т/ч	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
Срок службы ВПУ	лет	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 баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	16,7	18,5	19,9	20,1	17,5	18,4	18,9	19,4	20,3	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,64	8,89	9,47	9,43	6,86	7,70	8,24	8,74	9,66	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,85	8,11	8,35	8,35	6,86	7,70	8,24	8,74	9,66	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,79	0,79	1,12	1,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	6,12	6,67	7,48	7,71	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	41,0	41,0	39,5	39,5	44,1	49,5	53,0	56,2	62,2	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	223,3	221,5	220,1	219,9	222,5	221,6	221,1	220,6	219,7	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0
Доля резерва	%	93,0	92,3	91,7	91,6	92,7	92,4	92,1	91,9	91,5	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
Котельная №26						Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	0,8	0,8	0,8										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,00	0,73	0,71	0,71										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,1	3,1	2,2	2,2										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №27						Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	7	7	7	7										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,05	0,06	0,05	0,05										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Котельная №29															
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,025	0,024	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,002	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,8	0,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №30						Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0										
Срок службы ВПУ	лет	0	0	0	0										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	5	5	5	5										
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,06	0,07	0,04	0,04										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,0	0,5	0,5										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"															
Производительность ВПУ	**т/ч**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**	**402**
Количество баков-аккумуляторов	**ед.**	**27**	**27**	**27**	**27**	**20**	**20**	**20**	**20**	**20**	**20**	**20**	**22**	**24**	**26**
Общая емкость баков-аккумуляторов	**$м^3$**	**3575**	**3575**	**3575**	**3575**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**	**3366**
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	**т/ч**	**54,1**	**54,6**	**54,3**	**55,2**	**49,3**	**50,1**	**50,7**	**51,2**	**52,1**	**52,8**	**52,8**	**52,8**	**52,8**	**52,8**
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/ч**	**13,48**	**14,64**	**15,39**	**15,33**	**11,77**	**12,63**	**13,17**	**13,67**	**14,59**	**15,30**	**15,30**	**15,30**	**15,30**	**15,30**
нормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**12,08**	**13,34**	**13,57**	**13,57**	**11,77**	**12,63**	**13,17**	**13,67**	**14,59**	**15,30**	**15,30**	**15,30**	**15,30**	**15,30**
сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**1,40**	**1,30**	**1,82**	**1,76**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	**т/ч**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**	**6,82**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	**т/ч**	**33,8**	**33,1**	**32,1**	**33,1**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**	**30,7**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	**т/ч**	**154,0**	**154,0**	**122,4**	**122,4**	**118,6**	**124,7**	**128,2**	**131,3**	**137,3**	**141,9**	**141,9**	**141,9**	**141,9**	**141,9**
ЭСО не определена															

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №3															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №27															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №30															
Производительность ВПУ	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы ВПУ	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч					0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ЭСО не определена															
Производительность ВПУ	**т/ч**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Количество баков-аккумуляторов	**ед.**					**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**	**7**
Общая емкость баков-аккумуляторов	**$м^3$**					**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**	**209**
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	**т/ч**					**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**	**2,77**
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/ч**					**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**
нормативные утечки теплоносителя	**т/ч**					**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**
сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/ч**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	**т/ч**					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	**т/ч**					**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**	**2,41**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	**т/ч**					**9,05**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**	**9,07**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"															
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А															
Производительность ВПУ	$м^3$	н/д	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
Срок службы ВПУ	лет	н/д	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27															

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	$м^3$	н/д	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
Срок службы ВПУ	лет	н/д	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Итого по ООО "Мир тепла"															
Производительность ВПУ	**т/ч**	**н/д**	**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**
Количество баков-аккумуляторов	**ед.**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Общая емкость баков-аккумуляторов	**$м^3$**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	**т/ч**	**н/д**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/ч**	**н/д**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**
нормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**н/д**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**
сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	**т/ч**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	**т/ч**	**н/д**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	**т/ч**	**н/д**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**
Итого по городскому округу															
Производительность ВПУ	**т/ч**	**822**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**	**823**
Количество баков-аккумуляторов	**ед.**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**31**	**33**	**35**
Общая емкость баков-аккумуляторов	**$м^3$**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**	**6575**
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	**т/ч**	**112,7**	**114,3**	**115,3**	**117,2**	**110,1**	**110,9**	**111,5**	**112,0**	**112,9**	**113,7**	**113,7**	**113,7**	**113,7**	**113,7**
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	**т/ч**	**20,6**	**22,0**	**23,3**	**22,5**	**19,3**	**20,1**	**20,7**	**21,2**	**22,1**	**22,8**	**22,8**	**22,8**	**22,8**	**22,8**
нормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**19,2**	**20,5**	**20,7**	**20,7**	**19,3**	**20,1**	**20,7**	**21,2**	**22,1**	**22,8**	**22,8**	**22,8**	**22,8**	**22,8**
сверхнормативные утечки теплоносителя	**т/ч**	**1,4**	**1,5**	**2,6**	**1,8**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	**т/ч**	**10,8**	**10,7**	**10,7**	**10,8**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**	**10,7**
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	**т/ч**	**81,3**	**81,6**	**81,4**	**83,9**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**	**80,2**
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	**т/ч**	**318,0**	**318,5**	**287,0**	**312,1**	**319,1**	**325,6**	**330,0**	**333,2**	**339,1**	**343,7**	**343,7**	**343,7**	**343,7**	**343,7**

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

4.1. Описание сценариев развития систем теплоснабжения

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

1. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" (1,924 Гкал/ч).
2. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №4 ООО "ТеплоРесурс" (0,228 Гкал/ч).
3. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №7 ООО "ТеплоРесурс" (0,040 Гкал/ч).
4. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №8 ООО "ТеплоРесурс" (0,300 Гкал/ч).
5. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №15 ООО "ТеплоРесурс" (0,043 Гкал/ч).
6. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №23 ООО "ТеплоРесурс" (0,172 Гкал/ч).
7. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №25 ООО "ТеплоРесурс" (16,705 Гкал/ч).
8. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №26 ООО "ТеплоРесурс" (0,015 Гкал/ч).
9. С 2026 г. планируется передать на баланс сторонней организации (ЭСО не определена) котельные №№3, 8, 9, 26, 27, 30 ООО "ТеплоРесурс".

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

1. Реконструкция котельной №25 ООО "ТеплоРесурс" с увеличением установленной тепловой мощности с 41,6 Гкал/ч до 67,8 Гкал/ч.

Сценарий №2 развития систем теплоснабжения городского округа предусматривает следующие основные мероприятия:

1. Реконструкция котельной №25 ООО "ТеплоРесурс" с увеличением установленной тепловой мощности с 41,6 Гкал/ч до 67,8 Гкал/ч.
2. Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №7 ООО "ТеплоРесурс" в 2027-2028 гг.
3. Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №8 ООО "ТеплоРесурс" в 2026-2027 гг.
4. Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №26 ООО "ТеплоРесурс" в 2027-2028 гг.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития систем теплоснабжения

Согласно п. 59 "Требования к схемам теплоснабжения", утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154, обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения осуществляется на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.

Тарифно-балансовая модель системы теплоснабжения ООО "ТеплоРесурс" по сценарию №1 приведена в таблице 2, по сценарию №2 в таблице 3. Сравнительный анализ тарифных последствий приведен в таблице 4.

Тарифы по сценарию №1 выше, чем по сценарию №2. Общий экономический эффект от реализации мероприятий по сценарию №2 для потребителей города составляет за рассматриваемый период составит 35,2 млн. руб. без учета НДС.

Принимая во внимание, что строительство трех новых блочно-модульных котельных взамен устаревших угольных котельных позволит снизить количество выбросов вредных веществ и улучшить экологическую ситуацию, за счет применения более эффективных систем очистки дымовых газов, **предлагается принять сценарий №2 в качестве приоритетного.**

Таблица 4.1. Тарифно-балансовая модель централизованной системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №002 ООО "ТеплоРесурс". Сценарий №1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	169,8	169,8	169,9	172,7	162,5	175,6	175,6	175,6	175,6	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,1	2,8	0,0	13,1	0,0	0,0	0,0	13,1	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	23	24	25	26	27	26	27	28	29	29	30	31	32	33
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	169,8	169,8	169,9	172,7	162,5	175,6	175,6	175,6	175,6	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
4	Собственные нужды	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	3,0	3,1	3,1	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	13,0	13,0	19,7	19,7	19,4	20,6	21,2	21,9	23,1	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
6	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	95,9	95,9	75,2	75,2	72,8	76,6	78,7	80,7	84,3	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	82,5	82,5	69,7	69,7	67,2	70,5	72,3	74,0	77,1	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6
7.2.	ГВС	Гкал/ч	12,1	12,1	5,5	5,5	5,6	6,1	6,4	6,7	7,2	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
7.3.	пар		1,3	1,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	3,7	2,1	2,0	3,6	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	58,0	58,0	72,1	74,9	67,4	75,5	72,6	69,9	64,9	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	34,2	34,2	42,5	43,4	41,5	43,0	41,3	39,8	37,0	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
	Тепловая энергия															
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	249,0	241,4	252,5	246,0	253,6	271,1	282,3	293,3	314,3	324,9	324,9	324,9	324,9	324,9
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	6,2	6,1	6,0	5,8	5,7	6,1	6,4	6,7	7,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	242,8	235,2	246,6	240,2	247,9	264,9	275,9	286,6	307,0	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4
13	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	47,8	47,8	50,3	50,3	63,7	67,6	70,1	72,6	77,3	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7
14	Потери при передаче по тепловым сетям	%	19,7	20,3	20,4	20,9	25,7	25,5	25,4	25,3	25,2	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
15	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	195,0	187,5	196,3	189,9	184,2	197,3	205,7	214,0	229,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7
16	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	56,0	54,0	56,9	55,2	53,8	57,6	60,1	62,5	67,1	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4
17	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	224,9	223,7	225,2	224,5	212,2	212,5	212,8	213,0	213,4	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5
18	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	63,5	63,9	63,4	63,6	67,3	67,2	67,1	67,1	67,0	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9
19	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	392,0	377,9	398,0	386,7	376,7	403,3	420,5	437,3	469,4	485,6	485,6	485,6	485,6	485,6
20	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	63,5	63,9	63,4	63,6	67,3	67,2	67,1	67,1	67,0	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
21	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	49,8	49,6	49,3	49,1	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов		**252331,7**	**257533,0**	**297325,6**	**321152,4**	**330470,3**	**364646,9**	**391900,4**	**420178,7**	**464825,3**	**495849,9**	**511395,3**	**527450,2**	**544032,0**	**561159,0**
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	187632,5	191980,7	212283,1	229098,9	231447,3	254471,8	272470,4	291021,4	320780,7	340844,3	350047,1	359498,4	369204,9	379173,4
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	187632,5	191980,7	212283,1	229098,9	231447,3	254471,8	272470,4	291021,4	320780,7	340844,3	350047,1	359498,4	369204,9	379173,4
5	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	59226,5	57085,8	75290,9	81247,1	87097,8	96825,3	104869,6	113313,8	126265,5	135754,8	141185,0	146832,4	152705,7	158813,9
6	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2072,3	3027,9	3347,7	3773,4	4045,1	4496,9	4870,5	5262,7	5864,2	6304,9	6557,1	6819,4	7092,2	7375,9
8	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	3400,4	5438,6	6404,0	7033,0	7880,2	8852,9	9689,8	10580,8	11914,9	12945,8	13606,1	14300,0	15029,3	15795,8
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	**тыс. руб.**	**241945,2**	**254297,8**	**272269,0**	**285180,0**	**280553,5**	**306324,8**	**315392,0**	**324727,6**	**334339,5**	**363498,5**	**374258,1**	**385336,1**	**396742,1**	**408485,7**
9	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	4124,6	4335,2	4600,9	4819,0	4740,8	5176,3	5329,5	5487,3	5649,7	6142,5	6324,3	6511,5	6704,2	6902,7
10	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	12954,7	13616,1	15199,4	15920,1	15661,9	17100,5	17606,7	18127,9	18664,5	20292,2	20892,9	21511,3	22148,1	22803,6
11	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	208330,2	218966,6	233557,0	244632,3	240663,6	262770,7	270548,7	278556,9	286802,2	311815,3	321045,0	330548,0	340332,2	350406,0
12	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	9973,9	10483,2	11422,4	11964,0	11769,9	12851,1	13231,5	13623,2	14026,4	15249,7	15701,1	16165,8	16644,3	17137,0
13	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	4531,6	4763,0	5224,8	5472,5	5383,7	5878,3	6052,3	6231,4	6415,9	6975,4	7181,9	7394,5	7613,3	7838,7
14	2.6. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	2.7. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	17,4	18,3	19,5	20,4	20,0	21,9	22,5	23,2	23,9	26,0	26,7	27,5	28,3	29,2
16	2.8. Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	2.9. Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	2.10. Другие расходы	тыс. руб.	2012,8	2115,5	2245,2	2351,6	2313,5	2526,0	2600,8	2677,8	2757,0	2997,5	3086,2	3177,5	3271,6	3368,4
	3. Неподконтрольные расходы	**тыс. руб.**	**69823,6**	**80267,1**	**92390,4**	**105061,2**	**103726,0**	**111660,6**	**115008,0**	**118427,5**	**121922,3**	**130782,6**	**134594,6**	**138496,9**	**142493,4**	**146587,8**
19	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	2495,6	5408,7	4994,5	7103,3	7387,5	7683,0	7990,3	8309,9	8642,3	8988,0	9347,5	9721,4	10110,2	10514,6
20	3.2. Арендная плата	тыс. руб.	1220,1	1298,9	7998,9	7799,6	8111,6	8436,0	8773,5	9124,4	9489,4	9869,0	10263,7	10674,3	11101,3	11545,3
21	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	3.4. Расходы на оплату налогов, сборов и др.обязательных платежей	тыс. руб.	449,8	399,2	435,7	207,4	476,2	717,6	931,7	1118,4	1277,8	1409,8	1514,5	1592,0	1642,1	1664,9
23	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.	268,6	248,7	284,9	137,9	143,4	149,1	155,1	161,3	167,8	174,5	181,4	188,7	196,2	204,1
24	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	22,1	15,3	44,1	20,0	20,8	21,6	22,5	23,4	24,3	25,3	26,3	27,3	28,4	29,6
25	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	159,2	135,2	106,7	49,5	312,0	546,9	754,1	933,7	1085,7	1210,1	1306,8	1375,9	1417,4	1431,3
26	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	157,2	120,3	106,7	48,8	311,3	546,1	753,3	932,9	1084,9	1209,2	1305,9	1375,0	1416,4	1430,2
27	- водный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	- услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- расходы на социальную сферу	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- прочие	тыс. руб.	2,0	14,9	-	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1
31	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58499,5	66303,1	70721,1	77793,1	76531,0	83561,1	86034,5	88581,1	91203,1	99157,3	102092,3	105114,3	108225,6	111429,1
32	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	450,9	477,0	469,3	512,4	527,6	543,2	559,2	608,0	626,0	644,6	663,6	683,3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
33	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7158,5	6857,2	7789,4	9494,7	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5
34	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	1021,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	3.11. Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Разработка и утверждение программы произв экологич контр по решению суда		-	-	-	1164,9										
	4. Нормативная прибыль	**тыс. руб.**	**-**	**-**	**-**	**3063,8**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
39	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	-	-	3063,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	**5. Предпринимательская прибыль**	**тыс. руб.**	**18823,4**	**20005,9**	**22485,1**	**24063,7**	**24165,1**	**26408,0**	**27491,5**	**28615,6**	**30015,3**	**32464,3**	**33510,0**	**34589,2**	**35703,1**	**36852,9**
43	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-16483,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	17649,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	8. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-4132,2	-	-	-272,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	9. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"	тыс. руб.	-30420,0	-	-15632,0	-23310,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	10. ИТОГО необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс. руб.	549537,9	612103,8	668838,2	714937,8	738914,9	809040,3	849791,9	891949,4	951102,5	1022595,3	1053758,1	1085872,5	1118970,6	1153085,3
48	**Тариф с инвестиционной составляющей**	**руб. /Гкал**	**2817,7**	**3265,4**	**3407,1**	**3764,4**	**4010,5**	**4100,2**	**4130,4**	**4168,2**	**4140,6**	**4302,7**	**4433,8**	**4568,9**	**4708,2**	**4851,7**
49	Темп роста тарифа среднегодовой	%	1,83%	15,89%	4,34%	10,49%	6,54%	2,24%	0,74%	0,92%	-0,66%	3,91%	3,05%	3,05%	3,05%	3,05%
50	11. Тариф утвержденный	руб. /Гкал														
51	Источники финансирования															
52	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	12 558,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5
54	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	12 558,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	9 494,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
56	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	3 063,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.														
64	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 4.2. Тарифно-балансовая модель централизованной системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №002 ООО "ТеплоРесурс". Сценарий №2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	169,8	169,8	169,9	172,7	162,5	175,6	175,6	175,4	175,4	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,1	2,8	0,0	13,1	0,0	0,0	0,0	13,1	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-10,3	0,0	0,0	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	23	24	25	26	27	26	27	28	29	28	29	30	31	32
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	169,8	169,8	169,9	172,7	162,5	175,6	175,6	175,4	175,4	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5
4	Собственные нужды	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	3,0	3,1	3,0	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	13,0	13,0	19,7	19,7	19,4	20,6	21,2	21,9	23,1	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
6	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	95,9	95,9	75,2	75,2	72,8	76,6	78,7	80,7	84,3	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	82,5	82,5	69,7	69,7	67,2	70,5	72,3	74,0	77,1	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6
7.2.	ГВС	Гкал/ч	12,1	12,1	5,5	5,5	5,6	6,1	6,4	6,7	7,2	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
7.3.	пар		1,3	1,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	3,7	2,1	2,0	3,6	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	58,0	58,0	72,1	74,9	67,4	75,5	72,6	69,8	64,8	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	34,2	34,2	42,5	43,4	41,5	43,0	41,3	39,8	37,0	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
	Тепловая энергия															
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	249,0	241,4	252,5	246,0	253,6	271,1	282,3	293,1	314,1	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	6,2	6,1	6,0	5,8	5,7	6,1	6,4	6,5	7,1	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	242,8	235,2	246,6	240,2	247,9	264,9	275,9	286,6	307,0	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4
13	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	47,8	47,8	50,3	50,3	63,7	67,6	70,1	72,6	77,3	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7
14	Потери при передаче по тепловым сетям	%	19,7	20,3	20,4	20,9	25,7	25,5	25,4	25,3	25,2	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
15	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	195,0	187,5	196,3	189,9	184,2	197,3	205,7	214,0	229,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7
16	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	56,0	54,0	56,9	55,2	53,8	57,6	60,1	61,6	66,2	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
17	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	224,9	223,7	225,2	224,5	212,2	212,5	212,8	210,1	210,7	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9
18	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	63,5	63,9	63,4	63,6	67,3	67,2	67,1	68,0	67,8	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
19	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	392,0	377,9	398,0	386,7	376,7	403,3	420,5	431,1	463,2	479,4	479,4	479,4	479,4	479,4
20	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	63,5	63,9	63,4	63,6	67,3	67,2	67,1	68,0	67,8	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
21	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	49,8	49,6	49,3	49,1	48,9	48,9	48,9	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов		**252331,7**	**257533,0**	**297325,6**	**321152,4**	**330470,3**	**364646,9**	**391900,4**	**415969,4**	**460501,4**	**491408,1**	**506832,4**	**522762,9**	**539216,9**	**556212,5**
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	187632,5	191980,7	212283,1	229098,9	231447,3	254471,8	272470,4	286889,1	316536,9	336485,9	345571,1	354901,5	364483,8	374324,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	187632,5	191980,7	212283,1	229098,9	231447,3	254471,8	272470,4	286889,1	316536,9	336485,9	345571,1	354901,5	364483,8	374324,9
5	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	59226,5	57085,8	75290,9	81247,1	87097,8	96825,3	104869,6	113246,2	126195,3	135681,7	141109,0	146753,4	152623,5	158728,5
6	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2072,3	3027,9	3347,7	3773,4	4045,1	4496,9	4870,5	5259,6	5861,0	6301,6	6553,6	6815,8	7088,4	7371,9
8	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	3400,4	5438,6	6404,0	7033,0	7880,2	8852,9	9689,8	10574,5	11908,3	12938,9	13598,7	14292,3	15021,2	15787,3
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	**тыс. руб.**	**241945,2**	**254297,8**	**272269,0**	**285180,0**	**280553,5**	**306324,8**	**315392,0**	**324408,6**	**334011,1**	**363166,7**	**373916,4**	**384984,3**	**396379,9**	**408112,7**
9	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	4124,6	4335,2	4600,9	4819,0	4740,8	5176,3	5329,5	5481,9	5644,2	6136,9	6318,5	6505,5	6698,1	6896,4
10	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	12954,7	13616,1	15199,4	15920,1	15661,9	17100,5	17606,7	18110,1	18646,1	20273,7	20873,8	21491,7	22127,8	22782,8
11	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	208330,2	218966,6	233557,0	244632,3	240663,6	262770,7	270548,7	278283,2	286520,4	311530,6	320751,9	330246,2	340021,4	350086,1
12	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	9973,9	10483,2	11422,4	11964,0	11769,9	12851,1	13231,5	13609,8	14012,6	15235,8	15686,7	16151,1	16629,1	17121,4
13	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	4531,6	4763,0	5224,8	5472,5	5383,7	5878,3	6052,3	6225,3	6409,6	6969,0	7175,3	7387,7	7606,4	7831,5
14	2.6. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	2.7. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	17,4	18,3	19,5	20,4	20,0	21,9	22,5	23,2	23,9	25,9	26,7	27,5	28,3	29,2
16	2.8. Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	2.9. Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	2.10. Другие расходы	тыс. руб.	2012,8	2115,5	2245,2	2351,6	2313,5	2526,0	2600,8	2675,1	2754,3	2994,7	3083,4	3174,6	3268,6	3365,4
	3. Неподконтрольные расходы	**тыс. руб.**	**69823,6**	**80267,1**	**92390,4**	**105061,2**	**103726,0**	**111660,6**	**115008,0**	**118339,9**	**121832,2**	**130691,5**	**134500,8**	**138400,4**	**142393,9**	**146485,4**
19	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	2495,6	5408,7	4994,5	7103,3	7387,5	7683,0	7990,3	8309,9	8642,3	8988,0	9347,5	9721,4	10110,2	10514,6
20	3.2. Арендная плата	тыс. руб.	1220,1	1298,9	7998,9	7799,6	8111,6	8436,0	8773,5	9124,4	9489,4	9869,0	10263,7	10674,3	11101,3	11545,3
21	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	3.4. Расходы на оплату налогов, сборов и др.обязательных платежей	тыс. руб.	449,8	399,2	435,7	207,4	476,2	717,6	931,7	1118,4	1277,8	1409,8	1514,5	1592,0	1642,1	1664,9
23	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.	268,6	248,7	284,9	137,9	143,4	149,1	155,1	161,3	167,8	174,5	181,4	188,7	196,2	204,1
24	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	22,1	15,3	44,1	20,0	20,8	21,6	22,5	23,4	24,3	25,3	26,3	27,3	28,4	29,6
25	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	159,2	135,2	106,7	49,5	312,0	546,9	754,1	933,7	1085,7	1210,1	1306,8	1375,9	1417,4	1431,3
26	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	157,2	120,3	106,7	48,8	311,3	546,1	753,3	932,9	1084,9	1209,2	1305,9	1375,0	1416,4	1430,2
27	- водный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	- услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- расходы на социальную сферу	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- прочие	тыс. руб.	2,0	14,9	-	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1
31	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58499,5	66303,1	70721,1	77793,1	76531,0	83561,1	86034,5	88494,1	91113,5	99066,7	101999,1	105018,3	108126,8	111327,4
32	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	450,9	477,0	469,3	512,4	527,6	542,6	558,7	607,5	625,4	644,0	663,0	682,6
33	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7158,5	6857,2	7789,4	9494,7	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5
34	3.8. Расходы на создание норматив-	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ного запаса топлива															
35	3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	1021,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	3.11. Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Разработка и утверждение программы произв экологич контр по решению суда		-	-	-	1164,9										
	4. Нормативная прибыль	**тыс. руб.**	-	-	-	**3063,8**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	-	-	3063,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	**5. Предпринимательская прибыль**	**тыс. руб.**	**18823,4**	**20005,9**	**22485,1**	**24063,7**	**24165,1**	**26408,0**	**27491,5**	**28591,4**	**29990,4**	**32439,0**	**33483,9**	**34562,3**	**35675,3**	**36824,3**
43	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-16483,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	17649,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	8. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-4132,2	-	-	-272,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	9. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"	тыс. руб.	-30420,0	-	-15632,0	-23310,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	10. ИТОГО необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс. руб.	549537,9	612103,8	668838,2	714937,8	738914,9	809040,3	849791,9	887309,4	946335,0	1017705,2	1048733,6	1080709,9	1113666,0	1147634,9
48	**Тариф с инвестиционной составляющей**	**руб. /Гкал**	**2817,7**	**3265,4**	**3407,1**	**3764,4**	**4010,5**	**4100,2**	**4130,4**	**4146,6**	**4119,9**	**4282,1**	**4412,6**	**4547,2**	**4685,8**	**4828,8**
49	Темп роста тарифа среднегодовой	%	1,83%	15,89%	4,34%	10,49%	6,54%	2,24%	0,74%	0,39%	-0,64%	3,94%	3,05%	3,05%	3,05%	3,05%
50	11. Тариф утвержденный	руб. /Гкал														
51	Источники финансирования															
52	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	12 558,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5
54	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	12 558,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	9 494,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
56	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	3 063,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.														
64	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 4.3. Сравнительный анализ тарифных последствий при разных сценариях развития системы теплоснабжения для ООО "Тепло-Ресурс", без НДС

Наименование показателей	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2025-2035
Сценарий №1													
Тариф	руб. /Гкал	3764,4	4010,5	4100,2	4130,4	4168,2	4140,6	4302,7	4433,8	4568,9	4708,2	4851,7	
НВВ	тыс. руб.	714937,8	738914,9	809040,3	849791,9	891949,4	951102,5	1022595,3	1053758,1	1085872,5	1118970,6	1153085,3	10390018,5
Сценарий №2													
Тариф	руб. /Гкал	3764,4	4010,5	4100,2	4130,4	4146,6	4119,9	4282,1	4412,6	4547,2	4685,8	4828,8	
НВВ	тыс. руб.	714937,8	738914,9	809040,3	849791,9	887309,4	946335,0	1017705,2	1048733,6	1080709,9	1113666,0	1147634,9	10354778,9

5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации 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 Анжеро-Судженского городского округа, материалы 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, указанных 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 согласно сценария №1, указанного в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа".

В таблице 5.2 представлены сводные данные по развитию источников тепловой энергии городского округа до конца рассматриваемого периода согласно сценария №2, указанного в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа".

Таблица 5.1. Сводные данные по развитию источников тепловой энергии городского округа, с капитальными затратами в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС *с учетом реализации мероприятий сценария №1 мастер-плана*

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"	**0**	**37 402,65**	**36 772,00**	**36 305,87**	**36 915,16**	**37 271,23**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**184 666,91**	
1		**Реконструкция ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"**	**0**	**37 402,65**	**36 772,00**	**36 305,87**	**36 915,16**	**37 271,23**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**184 666,91**	
1.1	001.01.02.001	Приобретение конвейерных весов - 1 шт.	0	586,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	586,32	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.2	001.01.02.001	Система охранно-тревожной сигнализации объекта ТЭК-АО "Каскад-Энерго"	0	11 728,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 728,48	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.3	001.01.02.001	Модернизация систем пожарной сигнализации и пожаротушения (инв. №000364, 000401)	0	18 715,13	24 808,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 523,66	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.4	001.01.02.001	Техническое перевооружение/ модернизация опасного производственного объекта рег. №А68-00060-003, III класса опасности "Склад сырьевой H2SO4", (инв. №117065, 000005, 000006, 000007, 000008, 227444, 000674, 119017)	0	6 372,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 372,72	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.5	001.01.02.001	Техническое перевооружение ЩСУ котельно-вспомогательного оборудования (инв. №118080, 118081, 117137, 117210, 119017, 115998, 117570, 117070, 117071, 117578, 117617, 117618, 000694)	0	0	4 106,45	5 095,96	10 025,00	0	0	0	0	0	0	0	0	19 227,41	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.6	001.01.02.001	Приобретение самосвала КАМАЗ 65115-026 (1 шт.)	0	0	6 262,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 262,50	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.7	001.01.02.001	Приобретение крана автомобильного КС-55732-31 серии "Плюс", 25 тонн (1 шт.)	0	0	0	0	14 721,66	0	0	0	0	0	0	0	0	14 721,66	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.8	001.01.02.001	Техническое перевооружение системы автоматизации котлов КЕ-25-14 ст. №1, 2 (инв. №117137, 117210) и КВТС-20-150 ст. №7 (инв. №117071)	0	0	0	0	12 168,50	0	0	0	0	0	0	0	0	12 168,50	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.9	001.01.02.001	Приобретение бака-аккумулятора горячей воды БАГВ-1000 м² (2 шт.)	0	0	0	31 209,91	0	33 756,64	0	0	0	0	0	0	0	64 966,55	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, сред-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
																	ства из прибыли)
1.10	001.01.02.001	Приобретение деаэратора атмосферного ДА-100/25 (в комплекте) (1 шт.)	0	0	0	0	0	3 514,59	0	0	0	0	0	0	0	3 514,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.11	001.01.02.001	Блочно-модульное здание (Блок-модуль размером 9000*3000*2900, Расчетно-кассовый центр АО "Каскад-Энерго")	0	0	1 261,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 261,19	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.12	001.01.02.001	Сервер HP PROLIANT DL380 08.04 (для организации работы Расчетно-кассового центра АО "Каскад-Энерго")	0	0	333,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	333,33	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
		ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"	**5 729,63**	**5 885,94**	**10 100,60**	**40 762,32**	**0**	**0**	**0**	**55 583,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**118 061,54**	
1		**Реконструкция котельной №3 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**524,93**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**524,93**	
1.1	002.01.02.001	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду80 мм	0	0	524,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	524,93	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
2		**Реконструкция котельной №6 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**548,59**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**548,59**	
2.1	002.01.02.002	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм	0	0	548,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	548,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3		**Реконструкция котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"**	**2 794,85**	**2 942,97**	**1 272,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**7 009,87**	
3.1	002.01.02.003	Замена котла Ланкашир №3 на водогрейный котел с теплопроизводительностью 1,45 МВт	2 794,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 794,85	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3.2	002.01.02.003	Замена котла Ланкашир №4 на водогрейный котел типа КВр с теплопроизводительностью 1,45 МВт	0	2 942,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 942,97	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3.3	002.01.02.003	Монтаж циклона БЦ-2-5-1 (25 элементов)	0	0	1 272,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 272,05	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
4		**Реконструкция котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"**	**2 794,85**	**2 942,97**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**5 737,82**	
4.1	002.01.02.004	Замена котла Ланкашир №1 на водогрейный котел типа КВр с теплопроизводительностью 1,45 МВт	2 794,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 794,85	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
4.2	002.01.02.004	Замена котла Ланкашир №3 на водогрейный котел типа КВр с теплопроизводительностью 1,45 МВт	0	2 942,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 942,97	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
5		**Реконструкция котельной №9**	**0**	**0**	**548,59**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**548,59**	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ООО "ТеплоРесурс"															
5.1	002.01.02.005	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм	0	0	548,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	548,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
6		**Реконструкция котельной №14 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**4 400,00**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4 400,00**	
6.1	002.01.02.006	Разработка рабочей документации "Инженерно-технические средства охраны"	0	0	4 400,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 400,00	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, прибыль, направленная на инвестиции)
7		**Реконструкция котельной №16 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**1 184,82**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 184,82**	
7.1	002.01.02.007	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду250 мм	0	0	1 184,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 184,82	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
8		**Реконструкция котельной №25 ООО "ТеплоРесурс"**	**139,93**	**0**	**0**	**40 762,32**	**0**	**0**	**0**	**55 583,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**96 485,30**	
8.1	002.01.02.008	Замена солевого насоса К 65-35 на насос Х 50-32-125	139,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139,93	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
8.2	002.01.02.008	Монтаж котлоагрегата КЕ-2514С №6	0	0	0	40 762,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 762,32	источник финансирования не определен
8.3	002.01.02.008	Монтаж котлоагрегата КЕ-2514С №7	0	0	0	0	0	0	0	55 583,05	0	0	0	0	0	55 583,05	источник финансирования не определен
9		**Реконструкция котельной №29 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**1 057,98**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 057,98**	
9.1	002.01.02.009	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм	0	0	563,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	563,64	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
9.2	002.01.02.009	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду65 мм	0	0	494,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	494,34	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10		**Реконструкция котельной №30 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**563,64**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**563,64**	
10.1	002.01.02.010	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм	0	0	563,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	563,64	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
		ВСЕГО:	**5 729,63**	**43 288,59**	**46 872,60**	**77 068,19**	**36 915,16**	**37 271,23**	**0**	**55 583,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**302 728,45**	

Таблица 5.2. Сводные данные по развитию источников тепловой энергии городского округа, с капитальными затратами в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС *с учетом реализации мероприятий сценария №2 мастер-плана*

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"	**0**	**37 402,65**	**36 772,00**	**36 305,87**	**36 915,16**	**37 271,23**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**184 666,91**	
1		**Реконструкция ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"**	**0**	**37 402,65**	**36 772,00**	**36 305,87**	**36 915,16**	**37 271,23**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**184 666,91**	
1.1	001.01.02.001	Приобретение конвейерных весов - 1 шт.	0	586,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	586,32	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.2	001.01.02.001	Система охранно-тревожной сигнализации объекта ТЭК-АО "Каскад-Энерго"	0	11 728,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 728,48	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.3	001.01.02.001	Модернизация систем пожарной сигнализации и пожаротушения (инв. №000364, 000401)	0	18 715,13	24 808,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 523,66	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.4	001.01.02.001	Техническое перевооружение/ модернизация опасного производственного объекта рег. №А68-00060-003, III класса опасности "Склад сырьевой H2SO4", (инв. №117065, 000005, 000006, 000007, 000008, 227444, 000674, 119017)	0	6 372,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 372,72	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.5	001.01.02.001	Техническое перевооружение ЩСУ котельно-вспомогательного оборудования (инв. №118080, 118081, 117137, 117210, 119017, 115998, 117570, 117070, 117071, 117578, 117617, 117618, 000694)	0	0	4 106,45	5 095,96	10 025,00	0	0	0	0	0	0	0	0	19 227,41	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.6	001.01.02.001	Приобретение самосвала КАМАЗ 65115-026 (1 шт.)	0	0	6 262,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 262,50	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.7	001.01.02.001	Приобретение крана автомобильного КС-55732-31 серии "Плюс", 25 тонн (1 шт.)	0	0	0	0	14 721,66	0	0	0	0	0	0	0	0	14 721,66	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.8	001.01.02.001	Техническое перевооружение системы автоматизации котлов КЕ-25-14 ст. №1, 2 (инв. №117137, 117210) и КВТС-20-150 ст. №7 (инв. №117071)	0	0	0	0	12 168,50	0	0	0	0	0	0	0	0	12 168,50	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.9	001.01.02.001	Приобретение бака-	0	0	0	31 209,91	0	33 756,64	0	0	0	0	0	0	0	64 966,55	собственные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		аккумулятора горячей воды БАГВ-1000 м² (2 шт.)															средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.10	001.01.02.001	Приобретение деаэратора атмосферного ДА-100/25 (в комплекте) (1 шт.)	0	0	0	0	0	3 514,59	0	0	0	0	0	0	0	3 514,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.11	001.01.02.001	Блочно-модульное здание (Блок-модуль размером 9000*3000*2900, Расчетно-кассовый центр АО "Каскад-Энерго")	0	0	1 261,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 261,19	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.12	001.01.02.001	Сервер HP PROLIANT DL380 08.04 (для организации работы Расчетно-кассового центра АО "Каскад-Энерго")	0	0	333,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	333,33	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
		ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"	**5 729,63**	**5 885,94**	**10 100,60**	**81 100,00**	**142 797,87**	**102 460,18**	**0**	**55 583,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**403 657,27**	
1		**Реконструкция котельной №3 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**524,93**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**524,93**	
1.1	002.01.02.001	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду80 мм	0	0	524,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	524,93	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
2		**Реконструкция котельной №6 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**548,59**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**548,59**	
2.1	002.01.02.002	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм	0	0	548,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	548,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3		**Реконструкция котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"**	**2 794,85**	**2 942,97**	**1 272,05**	**0**	**81 575,08**	**81 575,08**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**170 160,03**	
3.1	002.01.02.003	Замена котла Ланкашир №3 на водогрейный котел с теплопроизводительностью 1,45 МВт	2 794,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 794,85	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3.2	002.01.02.003	Замена котла Ланкашир №4 на водогрейный котел типа КВр с теплопроизводительностью 1,45 МВт	0	2 942,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 942,97	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3.3	002.01.02.003	Монтаж циклона БЦ-2-5-1 (25 элементов)	0	0	1 272,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 272,05	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3.4	002.01.01.003	Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	81 575,08	81 575,08	0	0	0	0	0	0	0	163 150,16	привлеченные средства (бюджетные средства)
4		**Реконструкция котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"**	**2 794,85**	**2 942,97**	**0**	**40 337,68**	**40 337,68**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**86 413,18**	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
4.1	002.01.02.004	Замена котла Ланкашир №1 на водогрейный котел типа КВр с теплопроизводительностью 1,45 МВт	2 794,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 794,85	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
4.2	002.01.02.004	Замена котла Ланкашир №3 на водогрейный котел типа КВр с теплопроизводительностью 1,45 МВт	0	2 942,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 942,97	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
4.3	002.01.01.004	Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	40 337,68	40 337,68	0	0	0	0	0	0	0	0	80 675,36	привлеченные средства (бюджетные средства)
5		**Реконструкция котельной №9 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**548,59**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**548,59**	
5.1	002.01.02.005	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм	0	0	548,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	548,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
6		**Реконструкция котельной №14 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**4 400,00**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4 400,00**	
6.1	002.01.02.006	Разработка рабочей документации "Инженерно-технические средства охраны"	0	0	4 400,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 400,00	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, прибыль, направленная на инвестиции)
7		**Реконструкция котельной №16 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**1 184,82**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 184,82**	
7.1	002.01.02.007	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду250 мм	0	0	1 184,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 184,82	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
8		**Реконструкция котельной №25 ООО "ТеплоРесурс"**	**139,93**	**0**	**0**	**40 762,32**	**0**	**0**	**0**	**55 583,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**96 485,30**	
8.1	002.01.02.008	Замена солевого насоса К 65-35 на насос Х 50-32-125	139,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139,93	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
8.2	002.01.02.008	Монтаж котлоагрегата КЕ-2514С №6	0	0	0	40 762,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 762,32	источник финансирования не определен
8.3	002.01.02.008	Монтаж котлоагрегата КЕ-2514С №7	0	0	0	0	0	0	0	55 583,05	0	0	0	0	0	55 583,05	источник финансирования не определен
9		**Реконструкция котельной №26 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**0**	**20 885,10**	**20 885,10**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**41 770,21**	
9.1	002.01.01.009	Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №26 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	20 885,10	20 885,10	0	0	0	0	0	0	0	41 770,21	привлеченные средства (бюджетные средства)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
10		**Реконструкция котельной №29 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**1 057,98**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 057,98**	
10.1	002.01.02.010	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм	0	0	563,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	563,64	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.2	002.01.02.010	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду65 мм	0	0	494,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	494,34	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
11		**Реконструкция котельной №30 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**563,64**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**563,64**	
11.1	002.01.02.011	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм	0	0	563,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	563,64	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
		ВСЕГО:	**5 729,63**	**43 288,59**	**46 872,60**	**117 405,87**	**179 713,03**	**139 731,41**	**0**	**55 583,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**588 324,18**	

5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии

Сценарием №2 мастер-плана предлагается строительство новых блочно-модульных котельных, взамен устаревших котельных:

- №7 ООО "ТеплоРесурс" в 2027-2028 гг.;
- №8 ООО "ТеплоРесурс" в 2026-2027 гг.;
- №26 ООО "ТеплоРесурс" в 2027-2028 гг.

5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии

Предусматривается выполнение мероприятий по реконструкции следующих источников (таблицы 5.1, 5.2):

- ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
- котельной №3 ООО "ТеплоРесурс";
- котельной №6 ООО "ТеплоРесурс";
- котельной №7 ООО "ТеплоРесурс";
- котельной №8 ООО "ТеплоРесурс";
- котельной №9 ООО "ТеплоРесурс";
- котельной №14 ООО "ТеплоРесурс";
- котельной №16 ООО "ТеплоРесурс";
- котельной №25 ООО "ТеплоРесурс";
- котельной №29 ООО "ТеплоРесурс";
- котельной №30 ООО "ТеплоРесурс".

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 таблице 5.3.

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

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

Наименование источника теплоснабжения	Наименование мероприятия	Год проведения мероприятия
Сценарий №1, 2		
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Монтаж котла КЕ-25-14С	2026
	Монтаж котла КЕ-25-14С	2030

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

ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" работает в изолированной системе теплоснабжения. Котельные также работают в собственных изолированных системах теплоснабжения. График совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, не разрабатывался.

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

Сценарием №2 мастер-плана предлагается строительство новых блочно-модульных котельных, взамен устаревших котельных:

- №7 ООО "ТеплоРесурс" в 2027-2028 гг.;
- №8 ООО "ТеплоРесурс" в 2026-2027 гг.;
- №26 ООО "ТеплоРесурс" в 2027-2028 гг.

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

На перспективу до 2035 г. 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 пиковой режим работы

На перспективу до 2035 г. 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

Предлагаемые на 2026 г. графики отпуска тепла от источников теплоснабжения приведены в таблице 5.4.

Таблица 5.4. Оптимальные температурные графики отпуска тепла от собственных источников теплоснабжения источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, ºС	Верхняя срезка, ºС	Излом, ºС
АО "Каскад-Энерго"				
1	ТЭЦ	95/70	-	60
ООО "ТеплоРесурс"				
1	Котельная №1	95/70	-	65
2	Котельная №3	95/70	-	65
3	Котельная №4	95/70	-	65
4	Котельная №5	95/70	-	65
5	Котельная №6	95/70	-	65
6	Котельная №7	95/70	-	65
7	Котельная №8	95/70	-	65
8	Котельная №9	95/70	-	65
9	Котельная №10	95/70	-	65
10	Котельная №14	95/70	-	65
11	Котельная №15	70/55	-	55
12	Котельная №16	95/70	-	65
13	Котельная №18	95/70	-	65
14	Котельная №19	95/70	-	65
15	Котельная №20	95/70	-	65
16	Котельная №23	95/70	-	65
17	Котельная №24	95/70	-	65
18	Котельная №25	95/70	-	65
19	Котельная №26	95/70	-	65
20	Котельная №27	95/70	-	65
21	Котельная №29	95/70	-	65
22	Котельная №30	95/70	-	65
ООО "Мир тепла"				
1	Блочно-модульная котельная КМТ-900 3ПрА	95/70	-	60
2	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 3ПрА	95/70	-	60
3	Электроотопление ул. Айвазовского, 3	н/д	-	н/д

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

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 в городском округе.

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

Применение геотермальной энергетики – в коммунальной энергетике городского округа невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод приближенных к поверхности земной коры.

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

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

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

Принятым вариантом развития схемы теплоснабжения предусматривается реконструкция существующих и строительство новых тепловых сетей следующих источников: ТЭЦ ОА "Каскад-Энерго", котельных №№4, 7, 8, 15, 23, 25, 26 ООО "ТеплоРесурс".

В таблице 6.1 представлены сводные данные по строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа согласно сценариям №1 и №2, указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа".

В таблице 6.1 приведены следующие предложения:

- предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения;
- предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон ликвидируемых котельных;
- предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения;

Следующие предложения не предусматриваются схемой теплоснабжения, в связи с отсутствием необходимости:

- предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации 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);
- предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения;
- предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

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

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

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

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

Характеристики участков сетей, подлежащих строительству для подключения объектов, по которым в настоящее время отсутствует информация об их расположении, должны быть определены на стадии проектирования, и включены в схему теплоснабжения при дальнейшей актуализации.

Сводная информация по величине капитальных вложений в реализацию проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа и сооружений на них с прогнозными ценами согласно сценария №1, №2 мастер-плана приведена в таблице 6.2.

Таблица 6.1. Объемы нового строительства / реконструкции тепловых сетей в зонах действия ЕТО *с учетом реализации мероприятий сценария №1, №2 мастер-плана*

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
ЕТО №001 – АО "Каскад-Энерго"											
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-54	ТК-I-54-1	18,08	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 28 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=18,08 м, трассы (18,08*2)	499,65
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-47	ж/д ул. 50 лет Октября, 1	33,72	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 1 1 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=33,72 м, трассы (33,72*2)	585,19
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-9	ж/д ул. Урицкого, 48	39,39	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 48 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=39,39 м, трассы (39,39*2)	1039,95
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-11-12	ж/д ул. Лазо, 18	16,00	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 18 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,00 м, трассы (16,00*2)	733,03
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-12-7а	ж/д ул. Просвещения, 178	10,00	70	70	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 178, Ст20, Д=76 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	386,91
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м	Реконструкция	ТК-V-12-4	ж/д пер. Верный, 1	20,00	70	70	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пено-	456,98

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
V Южная										полиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пер. Верный, 1 (отпайка), Ст20, Д=76 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-12-12	ж/д ул. Лазо, 23	15,00	80	80	2026	Реконструкция (концессия)	надз.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 23 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	499,56
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-13-24	ж/д пер. Профессиональный, 7	10,00	65	65	2026	Реконструкция (концессия)	надз.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (пер. Профессиональный, 7 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	209,91
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-10-5	ж/д ул. Лазо, 6	8,00	65	65	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 6 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	263,48
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-13-25	УТ Матросова, 125	80,00	80	80	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 125 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=80,00 м, трассы (80,00*2)	788,38
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-13-22	ж/д пер. Профессиональный, 3	8,00	65	65	2026	Реконструкция (концессия)	надз.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (пер. Профессиональный, 3 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75	243,01

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-83	МБУ	84,31	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 27, Ст20, Д=108 мм, L=84,31 м, трассы (84,31*2)	1631,20
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-68-1	ТК-V-68-2	41,68	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 3, 3й ввод (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=81,68 м, трассы (81,68*2)	596,52
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-68-2	ж/д ул. С. Перовской, 3+ИП	40,00	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.		
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-11	У-22	26,29	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 17 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=26,29 м, трассы (26,29*2)	706,38
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Реконструкция	-	-	10,26	150	150	2026	Реконструкция (концессия)	-	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Осб, 3 (отпайка), Ст20, Д=159 мм, L=10,26 м, трассы (10,26*2)	422,01
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-6-9	ж/д ул. Куйбышева, 63	23,16	65	65	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Куйбышева, 63 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=23,16 м, трассы (23,16*2)	299,69
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-54	ж/д ул. Ленина, 26	23,82	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопро-	708,02

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										водов теплосети (ул. Ленина, 26 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=23,82 м, трассы (23,82*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-26а	ж/д ул. Ломоносова, 1	18,27	80	80	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ломоносова, 1 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=18,27 м, трассы (18,27*2)	423,36
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-12-13	ж/д ул. Лазо, 25	10,00	80	80	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 25 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	306,26
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-12-15	ж/д ул. Лазо, 29	48,00	65	65	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 29 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=48,00 м, трассы (48,00*2)	640,70
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-11-10	ж/д ул. Лазо, 14	8,00	80	80	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (л. Лазо, 14 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	265,86
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-33	ж/д ул. 50 лет Октября, 4, Поликлинника №5	41,41	80	80	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 4 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=41,41 м, трассы (41,41*2)	850,94
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-9	ж/д ул. Желябова, 36	52,41	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и	1001,63

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 36 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=52,41 м, трассы (52,41*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-10-2-26-1	ж/д ул. Ватутина, 25	18,30	80	80	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ватутина, 25 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=18,30 м, трассы (18,30*2)	456,92
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-14-1а	ж/д ул. Камышинская, 11	22,00	80	80	2026	Реконструкция (концессия)	надз.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Камышинская, 11 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=22,00 м, трассы (22,00*2)	594,40
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-12-4	ж/д ул. Горького, 40 (вв 1)	69,74	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 40 (отпайка) 1 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=69,74 м, трассы 69,74*2)	1533,67
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-33	ж/д ул. 50 лет Октября, 6а	51,50	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 6а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=51,50 м, трассы (51,50*2)	1111,79
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-9-6-1	ж/д ул. Горького, 38, ИП Путинцева	29,00	100	100	2026	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горь-	813,80

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										кого, 38 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=29,00 м, трассы (29,00*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-11-13	ж/д ул. Матросова, 113	10,00	65	65	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 113 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	265,26
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-17	У-21	75,73	100	100	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 15 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=75,73 м, трассы (75,73*2)	1591,07
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-8	У-16	43,68	150	150	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 летия Октября, 14 Ст20, Д=159 мм, L=43,68 м, трассы 43,68*2)	1552,25
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Реконструкция	-	-	-	-	-	2027	Реконструкция (концессия)	-	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (от (.)А до (.)Б (прямой уч-к у маг. "Водолей")	3818,80
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Реконструкция	-	-	50,00	500	500	2027	Реконструкция (концессия)	-	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (от (.)В до (.)Д (уч-к вверх по ул. им. С. Перовской) Ст20, Д=530 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	5674,35
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м	Реконструкция	ТК-I-44	ж/д ул. Ленина, 20	10,42	65	65	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали	254,52

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
I Город										на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Ленина, 20 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,42 м, трассы (10,42*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-60	ж/д ул. Ленина, 36а	4,90	100	100	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 36а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=4,9 м, трассы (4,9*2)	390,51
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-64	ж/д ул. Ленина, 32, ИП Лященко	5,37	100	100	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 32 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=5,37 м, трассы (5,37*2)	239,24
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-6а	ж/д ул. Желябова, 5	8,67	100	100	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=8,67 м, трассы (8,67*2)	337,68
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Реконструкция	ТК-III-26	ж/д ул. Ванцетти, 4, ГБОУ СПО	50,00	100	100	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Вацетти, 4 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	1007,23
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-14	ж/д ул. Просвещения, 219	10,00	100	100	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 219 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	258,27
ТЭЦ АО "Кас-	Реконструкция	ТК-V-11-28	ж/д пер. 50 лет	10,00	65	65	2027	Реконструкция	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов	310,95

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
кад-Энерго" т/м V Южная			ВЛКСМ, 3					(концессия)		тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Им. 50 лет ВЛКСМ, 3 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-12	ж/д ул. Урицкого, 52	7,91	100	100	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 52 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=7,91 м, трассы (7,91*2)	305,02
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-51	ж/д проезд Октябрьский, 1	15,55	100	100	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пр. Октябрьский, 1, (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=15,55 м, трассы (15,55*2)	463,27
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-13	ж/д ул. Урицкого, 54	40,00	100	100	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 54, Ст20, Д=108 мм, L=40,00 м, трассы (40,00*2)	900,92
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-9-12	ж/д ул. Горького, 31	48,00	100	100	2027	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 31 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=48,00 м, трассы (48,00*2)	924,76
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Реконструкция	-	-	50,00	500	500	2028	Реконструкция (концессия)	-	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Д=530 мм,	5674,35

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										L=50,00 м, трассы (50,00*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-7-3	ТК-3	55,00	100	100	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 26 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=67,27 м, трассы (67,27*2)	1475,30
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-3	ж/д ул. Горького, 26	12,27	100	100	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.		
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-14-2	ж/д ул. Солнечная, 3	44,17	100	100	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Солнечная, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=44,17 м, трассы (44,17*2)	983,01
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-83	ж/д ул. Шоссейная, 4	21,80	100	100	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Шоссейная, 4 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=21,8 м, трассы (21,8*2)	628,54
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-11-15	ж/д ул. Матросова, 115	15,00	80	80	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 115 (отпайка) Ст20, Д=89 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	545,88
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-20	ж/д ул. 50 лет Октября, 9 (вв 2)	27,46	100	100	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50-летия Октября, 9 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=27,46 м, трассы (27,46*2)	438,80
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-19	ж/д ул. 50 лет Октября, 9 (вв 1)	27,46	100	100	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и	395,90

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50-летия Октября, 9 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=27,46 м, трассы (27,46*2), 2в)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-6в	ж/д ул. Желябова, 30	20,03	100	100	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 30 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=20,03 м, трассы (20,03*2)	443,71
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-14	ж/д пер. Электрический, 9	10,71	65	65	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Электрический, 9 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75мм, L=10,71 м, трассы (10,71*2)	274,13
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-11а	ж/д пер. Электрический, 5	12,70	65	65	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Электрический, 5 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=12,70 м, трассы (12,70*2)	413,51
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-1	У-3	37,17	100	100	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ломоносова, 4 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=37,17 м, трассы (37,17*2)	852,71
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-41	Поликлиника №5	28,50	65	65	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Ленина, 14 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=28,50 м, трассы (28,50*2)	581,54

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-11-8	ж/д ул. Ватутина, 29	11,00	80	80	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ватутина, 29 (оптпйка), Ст20, Д=89 мм, L=11,00 м, трассы (11,00*2)	386,74
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Реконструкция	-	-	25,00	100	100	2028	Реконструкция (концессия)	-	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 13 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=25,00 м, трассы (25,00*2)	533,92
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Реконструкция	ТК-III-28	ул. Ванцетти, 6, жилой дом, общежитие	13,61	100	100	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ванцетти, 6 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=13,61 м, трассы (13,61*2)	318,28
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-10-2-26	ж/д ул. Лазо, 11	15,00	65	65	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 11 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	278,30
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-10-2-27	ж/д ул. Лазо, 13	15,00	65	65	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 13 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	305,46
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-10-2-29	ж/д ул. Лазо, 17	15,00	65	65	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 17 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на	325,16

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-10-2-30	ж/д ул. Лазо, 19	20,00	65	65	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 19 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	387,75
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-11-15	ж/д пер. 50 лет ВЛКСМ, 1	19,00	80	80	2028	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет ВЛКСМ, 1 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=19,00 м, трассы (19,00*2)	532,00
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-12-9	ТК-V-14-17	110,30	150	150	2028	Реконструкция (концессия)	надз.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 180 от ТК-V-12-9 до ул. Тихая, 2, Ст20, Д=159 мм, L=153,3 м, трассы (153,3*2)	2796,34
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-14-17	ТК-V-14-17-1	3,00	150	150	2028	Реконструкция (концессия)	надз.		
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-14-17-1	ТК-V-14-22	40,00	150	150	2028	Реконструкция (концессия)	надз.		
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-7-3	ж/д ул. Им. 137 отдельной стрелковой бригады, 13	100,00	100	100	2029	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 13 от ТК-IV-7-5, Ст20, Д=108 мм, L=100,00 м, трассы (100,00*2)	1932,56
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-10	ж/д ул. Желябова, 38	16,00	100	100	2029	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 38 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,00 м, трассы (16,00*2)	414,74
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Реконструкция	-	-	-	100	100	2029	Реконструкция (концессия)	-	Реконструкция существующей теплоизоляции на пено-	5674,35

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										полиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 180 от ТК-V-12-24 до ул. Тихая, 11, Ст20, Д=108 мм)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-20-2	ж/д ул. Шевченко, 1	62,47	100	100	2029	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Шевченко, 1 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=62,47 м, трассы (62,47*2)	1670,77
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-6-3	ж/д ул. Угольная, 3	35,64	100	100	2029	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Угольная, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=35,64 м, трассы (35,64*2)	470,91
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	УТ-6.6	ж/д ул. Угольная, 5	15,30	100	100	2029	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Угольная, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=15,30 м, трассы (15,30*2)	996,19
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-14-13	ТК-V-13-13-1	14,00	80	80	2029	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Камышинская, 14 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=14,00 м, трассы (14,00*2)	371,48
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-14-13	ж/д ул. Камышинская, 16	21,00	65	65	2029	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Камы-	303,00

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										шинская, 16 с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=21,00 м, трассы (21,00*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-68-1	ж/д ул. Пушкина, 2	43,41	100	100	2029	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Пушкина, 2 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=43,41 м, трассы (43,41*2)	873,93
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-6а	ж/д ул. Желябова, 7а	23,25	100	100	2029	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 7 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=23,25 м, трассы (23,25*2)	565,12
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-46	ж/д ул. 50 лет Октября, 3	5,95	100	100	2029	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=5,95 м, трассы (5,95*2)	513,59
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-48	ж/д ул. 50 лет Октября, 5	18,00	100	100	2029	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=18,00 м, трассы (18,00*2)	515,85
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-12	ж/д ул. Желябова, 19	46,10	100	100	2029	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 19 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=46,10 м, трассы (46,10*2)	1100,15

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Реконструкция	-	-	133,20	125	125	2029	Реконструкция (концессия)	-	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Тихая, 2 до ул. Тихая, 6 Основная, Ст20, Д=133 мм, L=133,20 м, трассы (133,20*2)	2774,32
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-10-19	ж/д ул. Лазо, 10	11,00	80	80	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 10 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=11,00 м, трассы (11,00*2)	403,15
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-7-1	ж/д ул. Желябова, 34	30,00	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 34 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=30,00 м, трассы (30,00*2)	711,85
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-8-1а	ж/д ул. Желябова, 36а	13,00	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 36 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=13,00 м, трассы (13,00*2)	313,11
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-67-1	ж/д ул. С. Перовской, 30	10,00	150	150	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовская, 30 (отпайка), Ст20, Д=159 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	355,09
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-9-6-1	ж/д ул. Горького, 36	17,15	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаро-	511,56

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										вый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 36 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=17,15 м, трассы (17,15*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-68-1	ж/д ул. С. Перовской, 5	28,00	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=28,00 м, трассы (28,00*2)	586,31
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-13-4-1	ж/д ул. Матросова, 119	15,00	65	65	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 119 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	309,51
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-13-2-1	ж/д ул. Матросова, 121	20,00	65	65	2030	Реконструкция (концессия)	надз.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 121 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	364,24
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Реконструкция	-	-	80,00	80	80	2030	Реконструкция (концессия)	-	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 125 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=80,00 м, трассы (80,00*2)	788,38
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Реконструкция	-	-	41,47	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	-	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 11 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=41,47 м, трассы (41,47*2)	905,96
ТЭЦ АО "Кас-	Реконструкция	ТК-II-8-2	ж/д ул. Желябова,	10,00	100	100	2030	Реконструкция	подз.кан.	Реконструкция существую-	268,67

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
кад-Энерго" т/м II Желябова			34а					(концессия)		щей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 34 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-40	ж/д ул. Желябова, 9а	8,60	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 9а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=8,60 м, трассы (8,60*2)	267,50
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-6-5	ж/д пер. Воронежский, 2	6,80	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пер. Воронежский, 2 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=6,80 м, трассы (6,80*2)	263,26
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-10-2-27	ТК-V-10-2-28	20,00	150	150	2030	Реконструкция (концессия)	надз.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Основная ул. Лазо, 13 до ул. Лазо, 17, Ст20, Д=159 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	807,38
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-10-2-28	ТК-V-10-2-29	30,00	150	150	2030	Реконструкция (концессия)	надз.		
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-10-2-29	ТК-V-10-2-30	66,00	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	надз.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Основная ул. Лазо, 17 до ул. Лазо, 19, Ст20, Д=108 мм, L=66,00 м, трассы (66,00*2)	807,38
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-12-3	ж/д ул. Кубанская, 2	5,27	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопро-	231,65

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										водов теплосети (ул. Кубанская, 2, Ст20, Д=108 мм, L=5,27 м, трассы (5,27*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-12-2	ж/д ул. Кубанская, 4	4,13	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Кубанская, 4, Ст20, Д=108 мм, L=4,13 м, трассы (4,13*2)	161,25
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Реконструкция	-	-	7,00	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	-	трукция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 9, Ст20, Д=108 мм, L=7,00 м, трассы (7,0*2)	194,97
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-34	ж/д ул. 50 лет Октября, 8	4,09	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 летия Октября, 8, Ст20, Д=108 мм, L=4,09 м, трассы (4,09*2)	160,96
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-6-11-1	ж/д ул. Куйбышева, 47	12,00	65	65	2030	Реконструкция (концессия)	надз.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Куйбышева, 47, с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=12,00 м, трассы (12,00*2)	222,07
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-37	ж/д ул. 50 лет Октября, 12	15,11	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября,12 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=15,11 м, трассы (15,11*2)	481,08
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-36	ж/д ул. 50 лет Октября, 10	16,52	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаро-	499,05

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										вый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. 50 лет Октября, 10 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,52 м, трассы (16,52*2)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	У-16	ж/д ул. Желябова, 13	14,82	80	80	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 13, Ст20, Д=89 мм, L=14,82 м, трассы (14,82*2)	481,82
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Реконструкция	ТК-V-14-13а	ж/д ул. Просвещения, 223	18,76	65	65	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Просвещение, 223, с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=18,76 м, трассы (18,76*2)	272,93
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-20а	ж/д ул. Ленина, 12	19,32	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 12 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=19,32 м, трассы (19,32*2)	509,71
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"	Реконструкция	-	-	600,00	500	500	2030	Реконструкция (концессия)	-	Реконструкция существующей телоизоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Дзержинского, Ст20, Д=530 мм, L=600 м, трассы (600*2)	5666,08
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-12-6	ж/д ул. Горького, 40 (вв 2)	69,74	100	100	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 40 (отпайка) 2 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=69,74 м, трассы 69,74*2)	247,11
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	У-16	ж/д ул. 50 лет Октября, 14	43,68	150	150	2030	Реконструкция (концессия)	подз.кан.	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопро-	1466,07

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										водов теплосети (участок под центральной дорогой ул. им. 50 летия Октября, 14, Д=159 мм, L=43,68 м, трассы)	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Строительство	ТК-I-27.5	Магазин, ул. Гагарина, 1, ООО "Интернет-42"	100,00	100	100	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-I-27.5 до Магазина, ул. Гагарина, 1, ООО "Интернет-42", Д=108 мм, L=100 м, подз.кан.	4503,98
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Строительство	ТК-I-56	Начальная школа "Гимназия №11", ул. Ленина, 15Б	90,00	100	100	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-I-56 до Начальная школа "Гимназия №11", ул. Ленина, 15Б, Д=108 мм, L=90 м, подз.кан.	4053,58
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Строительство	ТК-81	Жилой дом, ул. С.Разина, 18	500,00	100	100	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-I-81 до Жилой дом, ул. С.Разина, 18, Лоцман М.Н., Д=108 мм, L=500 м, подз.кан.	22519,90
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Строительство	ТК-I-80	Жилой дом, ул. С.Разина, 1	180,00	100	100	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 1, Хабибулин Н.Р, Д=108 мм, L=190 м, подз.кан.	8107,16
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Строительство	разветвление	Жилой дом, ул. С.Разина, 1	10,00	100	100	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		450,40
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Строительство	ТК-I-80	Жилой дом, ул. С.Разина, 3	30,00	100	100	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 3, Катышев И.С., Д=108 мм, L=40 м, подз.кан.	1351,19
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Строительство	ТК-I-80	Жилой дом, ул. С.Разина, 3	10,00	100	100	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		450,40
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Строительство	ТК-I-80	Жилой дом, ул. С.Разина, 5	40,00	100	100	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 5, Кривонос А.М., Д=108 мм, L=40 м, подз.кан.	1897,08
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Строительство	ТК-I-63	Гараж, ул. Ленина, 32А, Нестеренко Н.В.	40,00	32	32	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-I-63 до Гараж, ул. Ленина, 32А, Нестеренко Н.В., Д=32 мм, L=40 м, подз.кан.	912,16
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Строительство	ТК-I-63	Гараж, ул. Ленина, 32А, Селиванов М.М.	55,00	32	32	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-I-63 до Гараж, ул. Ленина, 32А, Селиванов М.М., Д=32 мм, L=55 м, подз.кан.	1254,22
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Строительство	ТК-I-82	Жилой дом на 88 кв., ул. С.Перовской, 29А, ООО "СЗ "СтройГрад"	100,00	100	100	2027	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-I-82 до Жилой дом на 88 кв., ул. С.Перовской, 29А, ООО "СЗ "СтройГрад", Д=108 мм, L=100 м, подз.кан.	4951,37

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-63	ТК-I-80	100,00	250	250	2027	Реконструкция для подключения перспективы	подз.кан.	Перекладка для подключения жилого дома на 88 кв., ул. С.Перовской, 29А, ООО "СЗ "СтройГрад", Д=108 мм, L=259 м, подз.кан.	8898,58
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-I-80	ТК-81	59,00	250	250	2027	Реконструкция для подключения перспективы	подз.кан.		5250,16
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м I Город	Реконструкция	ТК-81	ТК-I-82	100,00	250	250	2027	Реконструкция для подключения перспективы	подз.кан.		8898,58
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	ТК-II-26	Гараж, пер.Телефонный, 2/4, Вялкин С.В.	35,00	32	32	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-II-26 до Гараж, пер.Телефонный, 2/4, Вялкин С.В., Д=32 мм, L=35 м, подз.кан.	757,97
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	УТ-II-26-1	Гараж, пер.Телефонный, 2/27, Филатова А.К.	90,00	32	32	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер.Телефонный, 2/27, Филатова А.К., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	1949,06
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	УТ-II-26-1	Гараж, пер.Телефонный, 2/24, Баронин А.В.	90,00	32	32	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер.Телефонный, 2/24, Баронин А.В., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	1949,06
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	УТ-II-26-1	Гараж, пер. Телефонный, 2/26, Стефанович А.В.	90,00	32	32	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер. Телефонный, 2/26, Стефанович А.В., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	2052,36
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	т.А в районе ул. Угольная, 3	Жилой дом, ул. Кутузова, 2, Закирова Е.С.	220,00	50	50	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от т.А в районе ул. Угольная, 3 доЖилой дом, ул. Кутузова, 2, Закирова Е.С., Д=57 мм, L=220 м, подз.кан.	6126,15
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	т.А	Жилой дом, ул. Рабочая, 48, Ополев В.А.	25,00	32	32	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Рабочая, 48, Ополев В.А., Д=32 мм, L=25 м, подз.кан.	541,41
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	т.А в районе ул. Рабочая, 25	Жилой дом, ул. Рабочая, 26А, Шатова И.Г.	15,00	32	32	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от т.А в районе ул. Рабочая, 25 до Жилой дом, ул. Рабочая, 26А, Шатова И.Г., Д=32 мм, L=15 м, подз.кан.	342,06
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	ТК-II-5-1	Магазин автозапчастей, ул. Чапаева, 6, Самсонов С.В.	140,00	100	100	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-II-5-1 до Магазин автозапчастей, ул. Чапаева, 6, Самсонов С.В., Д=108 мм, L=140 м,	6639,77

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										подз.кан.	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	ТК-II-8-2	Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 37, Дмитраков А.М.	300,00	100	100	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-II-8-2 до Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 37, Дмитраков А.М., Д=108 мм, L=300 м, подз.кан.	14228,07
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	ТК-II-8-2	Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 30, Смоляк О.К.	300,00	100	100	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-II-8-2 до Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 30, Смоляк О.К., Д=108 мм, L=300 м, подз.кан.	14228,07
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	ТК-II-28	Гараж, пер. Телефонный, Базырина Г.Н.	90,00	32	32	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-II-28 до Гараж, пер. Телефонный, Базырина Г.Н., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	1949,06
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	т.А	Жилой дом, ул. Чапаева, 75, Селезнев Д.А.	60,00	32	32	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от т.А в районе ул.Рабочая, 80 до Жилой дом, ул. Чапаева, 75, Селезнев Д.А., Д=32 мм, L=60 м, подз.кан.	1299,38
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Строительство	ТК-II-10	Жилой дом, ул. Пожарная, 43, Морозов А.С.	170,00	100	100	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-II-10 до Жилой дом, ул. Пожарная, 43, Морозов А.С., Д=108 мм, L=170 м, подз.кан.	8062,57
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Строительство	т.А	Торговый центр, ул. М.Горького, 13, Курганский Е.В.	80,00	100	100	2026	Строительство для подключения перспективы	надз.	Строительство теплосети от т.А в районе гаражей до Торговый центр, ул. М.Горького, 13, Курганский Е.В., Д=108 мм, L=80 м, надз.	2366,87
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Строительство	ТК-IV-А	Автомойка, ул. М.Горького, 11А, Ломакин А.А.	130,00	32	32	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-IV-А до Автомойка, ул. М.Горького, 11А, Ломакин А.А., Д=32 мм, L=130 м, подз.кан.	2964,53
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Строительство	ТК-IV-12-6	Гараж, ул. М.Горького, 43, Степанов Д.А.	200,00	32	32	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-IV-12-6 до Гараж, ул. М.Горького, 43, Степанов Д.А., Д=32 мм, L=200 м, подз.кан.	4331,25
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Строительство	ТК-IV-9-9	АЗС, ул. М.Горького, 27, Осеков Р.В.	280,00	80	80	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-IV-9-9 до АЗС, ул. М.Горького, 27, Осеков Р.В., Д=89 мм, L=280 м, подз.кан.	11251,73
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Строительство	т.А	Здание МВД, ул. С.Перовской, 59	30,00	80	80	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от т.А от здания автомойки до Здание МВД, ул. С.Перовской, 59, Д=89 мм,	1144,86

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										L=30 м, подз.кан.	
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Строительство	т.А	Жилой дом ул.Камышинская, 2а, Димиденко А.А.	110,00	100	100	2025	Строительство для подключения перспективы	надз.	Строительство теплосети от т.А до ТК-V-1-9 в районе ул.Просещения, 180 до Жилой дом ул.Камышинская, 2а, Димиденко А.А., Д=108 мм, L=110 м, надз.	3090,64
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Строительство	ТК-4	Нежилое помещение (магазин) ул. Кемсеть, 5В, Комаров И.А.	170,00	50	50	2025	Строительство для подключения перспективы	надз.	Строительство теплосети от т.А до Нежилое помещение (магазин) ул. Кемсеть, 5В, Комаров И.А., Д=57 мм, L=170 м, надз.	4041,94
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Строительство	ТК-V-6а	Жилой дом и баня по ул. Садовая, 26, Горбачев Г.М.	200,00	50	50	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-V-6а до Жилой дом и баня по ул. Садовая, 26, Горбачев Г.М., Д=57 мм, L=200 м, подз.кан.	5569,23
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Строительство	ТК-V-6а	Жилой дом и баня по ул. Садовая, 29, Пащенко А.В.	250,00	50	50	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-V-6а до Жилой дом и баня по ул. Садовая, 29, Пащенко А.В., Д=57 мм, L=250 м, подз.кан.	6961,54
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Строительство	ТК-V-10-23	Жилой дом, ул. Межевая, 6, Абушахманов И.Н.	350,00	50	50	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-V-10-23 до Жилой дом, ул. Межевая, 6, Абушахманов И.Н., Д=57 мм, L=350 м, подз.кан.	9746,15
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Строительство	т.А	Жилой дом, ул. С.Перовской, 52, Шахбазян К.В.	30,00	50	50	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. С.Перовской, 52, Шахбазян К.В., Д=57 мм, L=30 м, подз.кан.	835,38
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Строительство	ТК-V-8	Нежилое помещение, ул.С.Перовской, 59, Арутюнян Г.И.	80,00	80	80	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети ТК-V-8 до Нежилое помещение, ул.С.Перовской, 59, Арутюнян Г.И., Д=89 мм, L=80 м, подз.кан.	3052,97
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м V Южная	Строительство	ТК-V-10-2-32	Жилой дом, ул. Просвещения, 170, Шуман В.В.	160,00	100	100	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети ТК-V-10-32 до Жилой дом, ул. Просвещения, 170, Шуман В.В., Д=108 мм, L=160 м, подз.кан.	7206,37
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м II Желябова	Реконструкция	ТК-II-2	ТК-II-3	56,00	500	500	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" для обеспечения нормативной надежности	10218,75
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м	Реконструкция	ТЭЦ т/м III Машзавод	переход диаметра	54,00	400	400	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		7485,26

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
III Машзавод											
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Реконструкция	ТК-III-1а	ТК-III-2	144,00	400	400	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		19960,70
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Реконструкция	(Т.)-III-4	(Т.)-III-5	96,00	500	500	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		13282,49
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Реконструкция	(Т.)-III-5	(Т.)-III-6	56,00	500	500	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		7748,12
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Реконструкция	(Т.)-III-6	переход диаметра	7,00	500	500	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		968,51
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Реконструкция	переход диаметра	(Т.)-III-7	104,00	400	400	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		14416,06
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Реконструкция	(Т.)-III-7	(Т.)-III-8	65,00	400	400	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		9010,04
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Реконструкция	(Т.)-III-18	(Т.)-III-13-2	170,00	350	350	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		15700,41
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Реконструкция	(Т.)-III-10	(Т.III)-13-1	400,00	350	350	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		36942,15
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Реконструкция	ТК-III-24	ТК-III-24-1	106,00	250	250	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		11604,67
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м III Машзавод	Реконструкция	ТК-III-25	ТК-III-26	58,00	250	250	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		6349,73
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТЭЦ т/м IV Совхоз	УТ ТЭЦ	30,00	500	500	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		4150,78
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	УТ ТЭЦ	ТК-IV-1	55,00	500	500	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		7609,76
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-1	ТК-IV-1а	36,00	500	500	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		4980,93
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-1а	ТК-IV-2	36,00	500	500	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		4980,93
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-15	Т-IV-17	200,00	400	400	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		27723,19
ТЭЦ АО "Кас-	Реконструкция	Т-IV-17	ТК-IV-18	170,00	400	400	2035	Перекладка сети	надз.		23564,71

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
кад-Энерго" т/м IV Совхоз								для надежности			
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-18	ТК-IV-19	430,00	400	400	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		59604,85
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-19	ТК-IV-20	110,00	400	400	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		15247,75
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-15	ТК-IV-16	230,00	250	250	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		16252,18
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-16	ТК-IV-16-1	160,00	250	250	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		11305,86
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-16	УУ	125,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		11136,64
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-IV-16-1	ТК-7	25,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		2227,33
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго" т/м IV Совхоз	Реконструкция	ТК-7	ТК-8	65,00	100	100	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		3930,17
ЕТО №002 – ООО "ТеплоРесурс"											
Котельная №4 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	т,А	Жилой дом 9-ти квартирный (МБУ АСГО "УКС"), ул. Чередниченко (10 шт.)	60,00	80	80	2026	Строительство для подключения перспективы	надз.	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом 9-ти квартирный (МБУ АСГО "УКС"), ул. Чередниченко (10 шт.), Д=89 мм, L=60 м, надз.	1665,95
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	т.А	Жилой дом, ул. Кемеровская, 38, Закиров И.М.	160,00	80	80	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Кемеровская, 38, Закиров И.М., Д=89 мм, L=160 м, подз.кан.	6429,56
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	Котельная №7	ТК-1	24,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	надз.	Реконструкция тепловых сетей котельной №7 ООО "ТеплоРесурс" для обеспечения нормативной надежности	1186,33
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-1	ТВ-1	24,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		1925,01
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-1	ТВ-2	23,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		1844,80
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-2	ТВ-3	20,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		1604,17
Котельная №7 ООО "ТеплоРе-	Реконструкция	ТВ-3	ТВ-4	52,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		4170,85

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
сурс"											
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-4	ТВ-5	30,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		2406,26
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-5	Смена диаметра	15,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		1203,13
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	Смена диаметра	ТВ-6	20,00	250	250	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		1413,23
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-6	ТВ-7	33,00	250	250	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		2331,83
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-7	ТВ-8	46,00	250	250	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		3250,44
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-8	ТВ-9	14,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		692,02
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-9	ТК-11.0	18,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		889,74
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-11.0	ТК-11а	100,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		4943,02
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-10а	ТВ-11	38,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		1878,35
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-11	ТВ-12	20,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		988,60
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-12	ТВ-13	75,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		3707,27
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	З/А	ТВ-10	105,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		5190,17
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	З/А	ТК-17	21,00	100	100	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		1269,75
Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	З/А	ТК-18	50,00	150	150	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		3682,29
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-13	ТК-14	212,00	80	80	2025	Реконструкция для повышения эффективности (инвест.программа)	подз.кан.	Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-13 до ТК-14 по ул. Челинская с заменой D76 мм на D89 мм протяжен-	1807,73

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
										ностью 212 м (в двухтрубном исчислении)	
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	Тв-7а	Тв-7б	190,00	80	80	2025	Строительство для подключения перспективы	надз.	Строительство теплосети до Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№1, Д=89 мм, L=200 м, надз.	5009,98
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	Тв-7а	Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№1	10,00	80	80	2025	Строительство для подключения перспективы	надз.		263,68
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	Тв-7б	Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№2	70,00	70	70	2025	Строительство для подключения перспективы	надз.	Строительство теплосети до Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№2, Д=76 мм, L=70 м, надз.	1785,32
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	Котельная №8	ТК-1	28,00	250	250	2035	Перекладка сети для надежности	надз.	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 ООО "ТеплоРесурс" для обеспечения нормативной надежности	1978,53
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-1	ТК-2	52,00	250	250	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		5692,86
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-2	ТК-3	30,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		1482,91
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-3	ТК-5	48,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		4276,47
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-5	ТК-6	64,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		5701,96
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-6	ТК-6а	52,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		4632,84
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-6а	ТК-7	16,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		1425,49
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-7	ТК-8	40,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		3563,72
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-8	ТК-9	7,40	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		659,29
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-8	ТК-9	42,60	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		3795,37
Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	Котельная №8	ТК-32	135,00	150	150	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		6033,84
Котельная №8 ООО "ТеплоРе-	Реконструкция	ТК-12.1	ТК-16	90,00	150	150	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		4022,56

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
сурс"											
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	Котельная №14	УТ-1	514,00	400	400	2035	Перекладка сети для надежности	надз.	Реконструкция тепловых сетей котельной №14 ООО "ТеплоРесурс" для обеспечения нормативной надежности	71248,59
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	УТ-1	СК-2 ПНС	1830,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		146781,84
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	СК-2 ПНС	ТК-1	160,61	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		12882,31
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-1	ТК-1/1	180,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		21246,23
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-1/1	ТК-2	58,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		6846,01
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-2	ТК-3	240,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		28328,30
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-3	ТК-4	187,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		22072,47
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-4	ТК-5	200,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		23606,92
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-5	ТК-6	90,00	250	250	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		9853,02
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-6	ТК-7	125,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		11136,64
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-7	ТК-7/1	50,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		4454,65
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-7/1	ТК-8	80,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		7127,45
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-8	ТК-9	50,00	250	250	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		5473,90
Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-9	ТК-10	100,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		8909,31
Котельная №15 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-10	Жилой дом, ул. Садовая, 12, Оганнисян С.С.	80,00	32	32	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-10 до Жилой дом, ул. Садовая, 12, Оганнисян С.С., Д=32 мм, L=80 м, подз.кан.	1824,32

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Котельная №15 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	Котельная №15 (отоп)	Котельная №15 выход	1,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.	Реконструкция тепловых сетей котельной №15 ООО "ТеплоРесурс" для обеспечения нормативной надежности	89,09
Котельная №15 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	Котельная №15 выход	ТК-2/1	30,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		2672,79
Котельная №15 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-2/1	ТК-2/2	60,00	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		5345,59
Котельная №15 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-2/2	ТК-2	16,40	200	200	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		1461,13
Котельная №15 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-2	ТК-3/1	20,00	150	150	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		1472,92
Котельная №15 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-3/1	ТК-3	26,77	150	150	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		1971,50
Котельная №15 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-3	ТК-5	82,90	150	150	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		6105,24
Котельная №18 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	-	-	288,00	100	100	2025	Реконструкция для повышения эффективности (инвест.программа)	-	Реконструкция тепловой сети от ул. Угольная,7, 20, 18, 16 до ул.Кутузова,10 (Ду=100 мм, L=288 м)	52,29
Котельная №18 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-9	ж/д ул. Куйбышева, 94	20,00	50	50	2025	Реконструкция для повышения эффективности (инвест.программа)	подз.кан.	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 94 (Ду=50 мм, L=20 м)	102,88
Котельная №18 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-7	ж/д ул. Куйбышева, 92	12,00	50	50	2025	Реконструкция для повышения эффективности (инвест.программа)	надз.	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 92 (Ду=50 мм, L=12 м)	104,58
Котельная №18 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-12	ж/дул. Куйбышева, 69	7,00	50	50	2025	Реконструкция для повышения эффективности (инвест.программа)	подз.кан.	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 69 (Ду=50 мм, L=7 м)	104,58
Котельная №18 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТВ-1а	ж/д ул. Куйбышева, 68	6,00	32	32	2025	Реконструкция для повышения эффективности (инвест.программа)	надз.	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 68 (Ду=32 мм, L=6 м)	104,58
Котельная №18 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-15	ж/д ул. Воронежская, 82	26,00	80	80	2025	Реконструкция для повышения эффективности (инвест.программа)	надз.	Реконструкция тепловой сети по ул. Воронежская, 82 (Ду=80 мм, L=26 м)	104,58
Котельная №19 ООО "ТеплоРе-	Реконструкция	УТ ТК-1	ТК-1	48,00	100	100	2025	Реконструкция для повышения эффек-	подз.кан.	Реконструкция тепловой сети от котельной до ул. Депов-	76,64

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
сурс"								тивности (инвест.программа)		ская, 2, 1 (Ду=100 мм, L=203,84 м)	
Котельная №19 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	УТ ТК-1	УТ ТВ-5	45,42	100	100	2025	Реконструкция для повышения эффективности (инвест.программа)	подз.кан.		
Котельная №19 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	УТ котельной	УТ ТВ-5	110,42	100	100	2025	Реконструкция для повышения эффективности (инвест.программа)	подз.кан.		
Котельная №23 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	т.А	Жилой дом, ул. Магистральная, 30, Деревенский Н.А.	51,12	32	32	2026	Строительство для подключения перспективы	надз.	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Магистральная, 30, Деревенский Н.А., Д=32 мм, L=270 м, надз.	1196,12
Котельная №23 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	т.А	Жилой дом, ул. Магистральная, 30, Деревенский Н.А.	100,00	32	32	2026	Строительство для подключения перспективы	надз.		2339,82
Котельная №23 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	т.А	Жилой дом, ул. Магистральная, 30, Деревенский Н.А.	118,88	32	32	2026	Строительство для подключения перспективы	надз.		2781,58
Котельная №23 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	т.А	Жилой дом, ул. Магистральная, 29/1, Кауш М.В.	100,00	32	32	2026	Строительство для подключения перспективы	надз.	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Магистральная, 29/1, Кауш М.В., Д=32 мм, L=100 м, надз.	2339,82
Котельная №23 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	т.А	Гараж, ул. Магистральная, 31, Стародубцев А.Н.	20,00	32	32	2026	Строительство для подключения перспективы	надз.	Строительство теплосети от т.А до Гараж, ул. Магистральная, 31, Стародубцев А.Н., Д=32 мм, L=20 м, надз.	467,96
Котельная №23 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-9	Торговый центр, ул. Магистральная, 33, Оганнисян С.С	150,00	100	100	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-9 до Торговый центр, ул. Магистральная, 33, Оганнисян С.С, Д=108 мм, L=150 м, подз.кан.	7114,04
Котельная №23 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-27	Жилой дом, ул. Звездная, 20, Еремеева Е.П.	20,00	25	25	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-27 до Жилой дом, ул. Звездная, 20, Еремеева Е.П., Д=25 мм, L=20 м, подз.кан.	405,39
Котельная №23 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-19	Магазин, ул. Магистральная, 33А, Пирогова О.В.	240,00	100	100	2025	Строительство для подключения перспективы	надз.	Строительство теплосети от ТК-19 до Магазин, ул. Магистральная, 33А, Пирогова О.В., Д=108 мм, L=240 м, надз.	6743,22
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	т.А	Торговый центр, ул. Магистральная, ООО "СТРОЙГРУПП"	110,00	100	100	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от т.А до Торговый центр, ул. Магистральная, ООО "СТРОЙГРУПП", Д=108 мм, L=110 м, подз.кан.	5216,96
Котельная №25	Строительство	ТК-26	ТК-28	128,00	300	300	2025	Строительство для	подз.кан.	Строительство теплосети от	11155,17

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
ООО "ТеплоРесурс"								подключения перспективы		ТК-26 до ТК-53 для подключения мкр Сосновый, Д=325 мм, L=413,5 м, подз.кан.	
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-28	ТК-34	54,50	300	300	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		4749,66
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-34	ТК-34/1	31,00	300	300	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		2701,64
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-34/1	ТК-56	125,00	300	300	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		10893,73
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-56	ТК-53	75,00	300	300	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		6536,24
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-56	жилой дом ул. Сосновая №56	20,40	80	80	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 56, Д=89 мм, L=20,4 м, подз.кан.	778,51
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-53	жилой дом ул. Сосновая №57	19,50	80	80	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 57, Д=89 мм, L=19,5 м, подз.кан.	744,16
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-54	жилой дом ул. Сосновая №60	22,00	100	100	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 60, Д=108 мм, L=22 м, подз.	990,88
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-53	ТК-54	107,80	150	150	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-53 до ТК-54 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=107,8 м, подз.кан.	5760,19
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-53	ТК-55	43,00	150	150	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-53 до ТК-55 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=43 м, подз.кан.	2419,44
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-55	жилой дом ул. Сосновая №39	7,70	100	100	2027	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети жилой дом ул. Сосновая №39 , Д=108 мм, L=7,7 м, подз.кан.	381,26
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-55	ТК-55а	21,30	100	100	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 40, Д=108 мм, L=25,8 м, подз.кан.	1101,05
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-55а	жилой дом ул. Сосновая №40	4,50	100	100	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		232,62
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-34	ТК-35	48,50	150	150	2027	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-34 до ТК-35 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=48,5 м, подз.кан.	2848,97
Котельная №25 ООО "ТеплоРе-	Строительство	ТК-35	жилой дом ул. Сосновая №37	7,50	100	100	2027	Строительство для подключения пер-	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 37, Д=108 мм,	371,35

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
сурс"								спективы		L=7,5 м, подз.кан.	
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-35	жилой дом ул. Сосновая №38	34,50	100	100	2027	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 38, Д=108 мм, L=34,5 м, подз.кан.	1708,22
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	Т-2	ТК-36	146,70	300	300	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-53 до Т-2 для подключения мкр Сосновый, Д=325 мм, L=1228,6 м, подз.кан.	14673,24
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-36	ТК-36а	128,80	300	300	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		12882,84
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	Кс-36а (2 шт)	ТК-38	227,60	300	300	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		22765,02
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-38	ТК-42	252,00	300	300	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		25205,56
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-42	ТК-48	112,00	300	300	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		11202,47
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-48	ТК-50	251,30	300	300	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		25135,54
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-50	ТК-51	26,89	300	300	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		2689,59
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-52	ТК-51	40,41	300	300	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		4041,89
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-53	ТК-52	42,90	300	300	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		4290,95
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-45	ТК-44	86,60	250	250	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-26 до ТК-44 для подключения мкр Сосновый, Д=273 мм, L=247,5 м, подз.кан.	7009,86
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-45	ТК-27	108,90	250	250	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		8814,94
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-27	ТК-26	52,00	250	250	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		4209,16
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-45	ТК-46	63,00	125	125	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-45 до ТК-47 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=111 м, подз.кан.	2989,19
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-46	ТК-47	48,00	125	125	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		2277,48
Котельная №25	Строительство	ТК-42	ТК-42а	65,20	250	250	2029	Строительство для	подз.кан.	Строительство теплосети от	6323,67

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
ООО "ТеплоРесурс"								подключения перспективы		ТК-42 до ТК-44 для подключения мкр Сосновый, Д=273 мм, L=210,9 м, подз.кан.	
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-42а	ТК-43	78,70	250	250	2029	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		7633,02
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-43	ТК-44	67,00	250	250	2029	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		6498,25
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-47	жилой дом ул. Сосновая №32	55,00	80	80	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 32, Д=89 мм, L=55 м, подз.кан.	2098,92
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-47	жилой дом ул. Сосновая №35	30,50	100	100	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 35, Д=108 мм, L=30,5 м, подз.кан.	1446,52
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-27	жилой дом ул. Сосновая №33	5,00	100	100	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 33, Д=108 мм, L=5 м, подз.кан.	225,20
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-27	жилой дом ул. Сосновая №36	13,50	100	100	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 36, Д=108 мм, L=13,5 м, подз.кан.	640,26
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	Т-5/1	ТК-41	138,00	200	200	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от Т-5/1 до ТК-40 для подключения мкр Сосновый, Д=219 мм, L=248 м, подз.кан.	8819,44
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-41	ТК-40	110,00	200	200	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		7029,99
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-41	Врезка на поликлинику	40,00	150	150	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-41 до Врезка на поликлинику для подключения мкр Сосновый, Д=158 мм, L=40 м, подз.кан.	2137,36
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	Врезка на поликлинику	жилой дом ул. Сосновая №31	90,00	125	125	2025	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 31, Д=133 мм, L=90 м, подз.кан.	4270,28
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-41	жилой дом ул. Сосновая №34	12,00	150	150	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 34, Д=158 мм, L=12 м, подз.кан.	675,19
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-38	ТК-39	53,10	200	200	2029	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-38 до ТК-40 для подключения мкр Сосновый, Д=219 мм, L=115,9 м, подз.кан.	4066,18
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-39	ТК-40	62,80	200	200	2029	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.		4808,96
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-39	жилой дом ул. Сосновая №44	34,70	150	150	2029	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 44, Д=158 мм, L=34,7 м, подз.кан.	2221,66
Котельная №25	Строительство	ТК-39	жилой дом ул. Сос-	31,50	100	100	2029	Строительство для	подз.кан.	Строительство теплосети Ж/д	1699,95

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
ООО "ТеплоРесурс"			новая №45					подключения перспективы		ул. Сосновая, 45, Д=108 мм, L=31,5 м, подз.кан.	
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-40	д/сад на 330 мест	15,60	100	100	2030	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Д/сад на 330 мест №27 , Д=108 мм, L=15,6 м, подз.кан.	878,92
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-36	ТК-37	24,30	125	125	2030	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-36 до ТК-37 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=24,3 м, подз.кан.	1442,28
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-37	Объект обслуживания (баня, прачечная, химчистка)	66,10	100	100	2030	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Баня, прачечная, химчистка №25, Д=108 мм, L=66,1 м, подз.кан.	3724,16
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	Т-7	ТК-7-1	40,00	150	150	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от Т-7 до ТК-7-1 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=40 м, подз.кан.	2250,64
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-7-1	ТК-7-2	85,00	125	125	2026	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-7-1 до ТК-7-2 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=85 м, подз.кан.	4246,79
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-7-1	Общественно-торговый центр	10,00	100	100	2030	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Общественно-торговый центр №64, Д=108 мм, L=10 м, подз.кан.	563,41
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-7-2	Административно-деловой центр	10,00	100	100	2030	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети Административно-деловой центр, Д=108 мм, L=10 м, подз.кан.	563,41
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-48	ТК-49	43,20	200	200	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети от ТК-48 до ТК-49 для подключения мкр Сосновый, Д=219 мм, L=43,2 м, подз.кан.	3168,66
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-49	жилой дом ул. Сосновая №41	25,40	150	150	2028	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети жилой дом ул. Сосновая №41, Д=158 мм, L=25,4 м, подз.кан.	1557,69
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-49	жилой дом ул. Сосновая №42	62,40	125	125	2029	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети жилой дом ул. Сосновая №42, Д=133 мм, L=62,4 м, подз.кан.	3547,55
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТК-43	ТК-43а	47,60	150	150	2029	Строительство для подключения перспективы	подз.кан.	Строительство теплосети жилой дом ул. Сосновая №43, Д=159 мм, L=47,6 м, подз.кан.	3047,58
Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	Т-6	ТК-6-1	14,00	125	125	2030	Строительство для подключения перспективы	надз.	Строительство теплосети для подключения Поликлиники на 500 посещений, Д=133 мм, L=14 м, надз.	543,02
Котельная №25	Строительство	ТК-6-1	Поликлиника для	25,00	100	100	2030	Строительство для	подз.кан.	Строительство теплосети для	1408,53

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Примечание	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
ООО "ТеплоРесурс"			взрослых на 500 пос.					подключения перспективы		подключения Поликлиники на 500 посещений, Д=108 мм, L=25 м, позд.кан.	
Котельная №26 ООО "ТеплоРесурс"	Строительство	ТВ-0	Жилой дом, ул. Станционная, 73а, Бельков Е.А.	115,00	50	50	2026	Строительство для подключения перспективы	надз.	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Станционная, 73а, Бельков Е.А., Д=57 мм, L=115 м, надз.	2879,17
Котельная №1 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	Котельная №1	УТ-1	338,57	400	400	2035	Перекладка сети для надежности	надз.	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 ООО "ТеплоРесурс" для обеспечения нормативной надежности	46931,20
Котельная №1 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	УТ-1	ТК-1	47,43	400	400	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		6574,55
Котельная №1 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-1	ТК-2	24,00	400	400	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		3326,78
Котельная №1 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-2	ТК-3	119,00	300	300	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		9544,83
Котельная №5 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	Котельная №5	ТУ	20,00	150	150	2035	Перекладка сети для надежности	надз.	Реконструкция тепловых сетей котельной №5 ООО "ТеплоРесурс" для обеспечения нормативной надежности	893,90
Котельная №5 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТУ	-	13,00	150	150	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		957,40
Котельная №5 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	-	ТК-1	20,00	150	150	2035	Перекладка сети для надежности	подз.кан.		1472,92
Котельная №20 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-1	Туб. санаторий	75,00	80	80	2035	Перекладка сети для надежности	надз.	Реконструкция тепловых сетей котельной №20 ООО "ТеплоРесурс" для обеспечения нормативной надежности	2577,31
Котельная №20 ООО "ТеплоРесурс"	Реконструкция	ТК-1	Туб. диспансер(Главный корпус)	129,00	100	100	2035	Перекладка сети для надежности	надз.		4688,16

Таблица 6.2. Капитальные вложения в реализацию проектов по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зонах дейсвия ЕТО в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС *с учетом реализации мероприятий сценария №1, №2 мастер-плана*

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"	**0**	**0**	**101 989,06**	**84 268,72**	**46 292,77**	**18 571,33**	**18 176,95**	**18 258,11**	**0**	**0**	**0**	**0**	**346 401,96**	**633 958,91**	
1		**Тепловые сети ООО "НСК"**	**0**	**0**	**101 989,06**	**84 268,72**	**46 292,77**	**18 571,33**	**18 176,95**	**18 258,11**	**0**	**0**	**0**	**0**	**346 401,96**	**633 958,91**	
1.1	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 28 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=18,08 м, трассы (18,08*2)	0	0	0	499,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	499,65	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.2	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 1 1 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=33,72 м, трассы (33,72*2)	0	0	0	585,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	585,19	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.3	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 48 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=39,39 м, трассы (39,39*2)	0	0	0	1 039,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 039,95	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.4	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 18	0	0	0	733,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733,03	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		(отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,00 м, трассы (16,00*2)															
1.5	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 178, Ст20, Д=76 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	386,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	386,91	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.6	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пер. Верный, 1 (отпайка), Ст20, Д=76 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	0	0	0	456,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	456,98	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.7	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 23 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	0	0	0	499,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	499,56	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.8	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (пер. Профессиональный, 7 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	209,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	209,91	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.9	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепло-	0	0	0	263,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	263,48	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		вой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 6 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)															
1.10	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 125 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=80,00 м, трассы (80,00*2)	0	0	0	788,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	788,38	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.11	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (пер. Профессиональный, 3 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	0	0	0	243,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243,01	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.12	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 27, Ст20, Д=108 мм, L=84,31 м, трассы (84,31*2)	0	0	0	1 631,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 631,20	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.13	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 3, 3й ввод (отпайка), Ст20, Д=108	0	0	0	596,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	596,52	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		мм, L=81,68 м, трассы (81,68*2)															
1.14	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 17 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=26,29 м, трассы (26,29*2)	0	0	0	706,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	706,38	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.15	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Осб, 3 (отпайка), Ст20, Д=159 мм, L=10,26 м, трассы (10,26*2)	0	0	0	422,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	422,01	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.16	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Куйбышева, 63 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=23,16 м, трассы (23,16*2)	0	0	0	299,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	299,69	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.17	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 26 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=23,82 м, трассы (23,82*2)	0	0	0	708,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	708,02	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.18	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на	0	0	0	423,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	423,36	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ломоносова, 1 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=18,27 м, трассы (18,27*2)															
1.19	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 25 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	306,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	306,26	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.20	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 29 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=48,00 м, трассы (48,00*2)	0	0	0	640,70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	640,70	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.21	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (л. Лазо, 14 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	0	0	0	265,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	265,86	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.22	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 4 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=41,41 м, трассы (41,41*2)	0	0	0	850,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	850,94	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
1.23	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 36 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=52,41 м, трассы (52,41*2)	0	0	0	1 001,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 001,63	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.24	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ватутина, 25 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=18,30 м, трассы (18,30*2)	0	0	0	456,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	456,92	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.25	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Камышинская, 11 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=22,00 м, трассы (22,00*2)	0	0	0	594,40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	594,40	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.26	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 40 (отпайка) 1 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=69,74 м, трассы 69,74*2)	0	0	0	1 533,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 533,67	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.27	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на	0	0	0	1 111,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 111,79	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 6а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=51,50 м, трассы (51,50*2)															
1.28	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 38 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=29,00 м, трассы (29,00*2)	0	0	0	813,80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	813,80	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.29	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 113 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	0	265,26	0	0	0	0	0	0	0	0	265,26	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.30	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 15 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=75,73 м, трассы (75,73*2)	0	0	0	0	1 591	0	0	0	0	0	0	0	0	1 591,07	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.31	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 летия Октября, 14 Ст20, Д=159 мм,	0	0	0	0	1 552,25	0	0	0	0	0	0	0	0	1 552,25	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		L=43,68 м, трассы 43,68*2)															
1.32	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (от (.)А до (.)Б (прямой уч-к у маг. "Водолей")	0	0	0	0	3 818,80	0	0	0	0	0	0	0	0	3 818,80	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.33	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (от (.)В до (.)Д (уч-к вверх по ул. им. С. Перовской) Ст20, Д=530 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	0	0	0	0	5 674,35	0	0	0	0	0	0	0	0	5 674,35	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.34	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Ленина, 20 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,42 м, трассы (10,42*2)	0	0	0	0	254,52	0	0	0	0	0	0	0	0	254,52	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.35	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 36а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=4,9 м, трассы (4,9*2)	0	0	0	0	390,51	0	0	0	0	0	0	0	0	390,51	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.36	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и	0	0	0	0	239,24	0	0	0	0	0	0	0	0	239,24	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 32 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=5,37 м, трассы (5,37*2)															
1.37	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=8,67 м, трассы (8,67*2)	0	0	0	0	337,68	0	0	0	0	0	0	0	0	337,68	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.38	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Вацетти, 4 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	0	0	0	0	1 007,23	0	0	0	0	0	0	0	0	1 007,23	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.39	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 219 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	0	258,27	0	0	0	0	0	0	0	0	258,27	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.40	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Им. 50 лет ВЛКСМ, 3 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м,	0	0	0	0	310,95	0	0	0	0	0	0	0	0	310,95	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		трассы (10,00*2)															
1.41	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 52 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=7,91 м, трассы (7,91*2)	0	0	0	0	305,02	0	0	0	0	0	0	0	0	305,02	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.42	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пр. Октябрьский, 1, (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=15,55 м, трассы (15,55*2)	0	0	0	0	463,27	0	0	0	0	0	0	0	0	463,27	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.43	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 54, Ст20, Д=108 мм, L=40,00 м, трассы (40,00*2)	0	0	0	0	900,92	0	0	0	0	0	0	0	0	900,92	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.44	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 31 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=48,00 м, трассы (48,00*2)	0	0	0	0	924,76	0	0	0	0	0	0	0	0	924,76	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.45	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и	0	0	0	0	0	5 674,35	0	0	0	0	0	0	0	5 674,35	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Д=530 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)															
1.46	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 26 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=67,27 м, трассы (67,27*2)	0	0	0	0	0	1 475,30	0	0	0	0	0	0	0	1 475,30	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.47	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Солнечная, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=44,17 м, трассы (44,17*2)	0	0	0	0	0	983,01	0	0	0	0	0	0	0	983,01	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.48	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Шоссейная, 4 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=21,8 м, трассы (21,8*2)	0	0	0	0	0	628,54	0	0	0	0	0	0	0	628,54	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.49	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 115 (отпайка) Ст20, Д=89 мм, L=15,00 м, трассы	0	0	0	0	0	545,88	0	0	0	0	0	0	0	545,88	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		(15,00*2)															
1.50	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50-летия Октября, 9 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=27,46 м, трассы (27,46*2)	0	0	0	0	0	438,80	0	0	0	0	0	0	0	438,80	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.51	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50-летия Октября, 9 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=27,46 м, трассы (27,46*2), 2в)	0	0	0	0	0	395,90	0	0	0	0	0	0	0	395,90	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.52	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 30 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=20,03 м, трассы (20,03*2)	0	0	0	0	0	443,71	0	0	0	0	0	0	0	443,71	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.53	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Электрический, 9 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75мм, L=10,71 м, трассы (10,71*2)	0	0	0	0	0	274,13	0	0	0	0	0	0	0	274,13	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.54	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепло-	0	0	0	0	0	413,51	0	0	0	0	0	0	0	413,51	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		вой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Электрический, 5 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=12,70 м, трассы (12,70*2)															
1.55	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ломоносова, 4 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=37,17 м, трассы (37,17*2)	0	0	0	0	0	852,71	0	0	0	0	0	0	0	852,71	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.56	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Ленина, 14 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=28,50 м, трассы (28,50*2)	0	0	0	0	0	581,54	0	0	0	0	0	0	0	581,54	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.57	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ватутина, 29 (оптпйка), Ст20, Д=89 мм, L=11,00 м, трассы (11,00*2)	0	0	0	0	0	386,74	0	0	0	0	0	0	0	386,74	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.58	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 13 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=25,00 м, трассы	0	0	0	0	0	533,92	0	0	0	0	0	0	0	533,92	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		(25,00*2)															
1.59	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ванцетти, 6 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=13,61 м, трассы (13,61*2)	0	0	0	0	0	318,28	0	0	0	0	0	0	0	318,28	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.60	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 11 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	0	0	0	0	0	278,30	0	0	0	0	0	0	0	278,30	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.61	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 13 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	0	0	0	0	0	305,46	0	0	0	0	0	0	0	305,46	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.62	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 17 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	0	0	0	0	0	325,16	0	0	0	0	0	0	0	325,16	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.63	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пено-	0	0	0	0	0	387,75	0	0	0	0	0	0	0	387,75	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		полиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 19 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)															
1.64	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет ВЛКСМ, 1 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=19,00 м, трассы (19,00*2)	0	0	0	0	0	532,00	0	0	0	0	0	0	0	532,00	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.65	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 180 от ТК-V-12-9 до ул. Тихая, 2, Ст20, Д=159 мм, L=153,3 м, трассы (153,3*2)	0	0	0	0	0	2 796,34	0	0	0	0	0	0	0	2 796,34	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.66	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 13 от ТК-IV-7-5, Ст20, Д=108 мм, L=100,00 м, трассы (100,00*2)	0	0	0	0	0	0	1 932,56	0	0	0	0	0	0	1 932,56	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.67	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 38 (отпайка), Ст20,	0	0	0	0	0	0	414,74	0	0	0	0	0	0	414,74	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		Д=108 мм, L=16,00 м, трассы (16,00*2)															
1.68	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 180 от ТК-V-12-24 до ул. Тихая, 11, Ст20, Д=108 мм)	0	0	0	0	0	0	5 674,35	0	0	0	0	0	0	5 674,35	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.69	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Шевченко, 1 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=62,47 м, трассы (62,47*2)	0	0	0	0	0	0	1 670,77	0	0	0	0	0	0	1 670,77	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.70	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Угольная, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=35,64 м, трассы (35,64*2)	0	0	0	0	0	0	470,91	0	0	0	0	0	0	470,91	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.71	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Угольная, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=15,30 м, трассы (15,30*2)	0	0	0	0	0	0	996,19	0	0	0	0	0	0	996,19	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.72	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и	0	0	0	0	0	0	371,48	0	0	0	0	0	0	371,48	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Камышинская, 14 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=14,00 м, трассы (14,00*2)															
1.73	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Камышинская, 16 с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=21,00 м, трассы (21,00*2)	0	0	0	0	0	0	303,00	0	0	0	0	0	0	303,00	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.74	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Пушкина, 2 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=43,41 м, трассы (43,41*2)	0	0	0	0	0	0	873,93	0	0	0	0	0	0	873,93	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.75	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 7 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=23,25 м, трассы (23,25*2)	0	0	0	0	0	0	565,12	0	0	0	0	0	0	565,12	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.76	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм,	0	0	0	0	0	0	513,59	0	0	0	0	0	0	513,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		L=5,95 м, трассы (5,95*2)															
1.77	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=18,00 м, трассы (18,00*2)	0	0	0	0	0	0	515,85	0	0	0	0	0	0	515,85	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.78	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 19 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=46,10 м, трассы (46,10*2)	0	0	0	0	0	0	1 100,15	0	0	0	0	0	0	1 100,15	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.79	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Тихая, 2 до ул. Тихая, 6 Основная, Ст20, Д=133 мм, L=133,20 м, трассы (133,20*2)	0	0	0	0	0	0	2 774,32	0	0	0	0	0	0	2 774,32	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.80	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 10 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=11,00 м, трассы (11,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	403,15	0	0	0	0	0	403,15	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.81	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиурета-	0	0	0	0	0	0	0	711,85	0	0	0	0	0	711,85	собственные средства ТСО (амортизационные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		новую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 34 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=30,00 м, трассы (30,00*2)															отчисления)
1.82	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 36 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=13,00 м, трассы (13,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	313,11	0	0	0	0	0	313,11	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.83	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовская, 30 (отпайка), Ст20, Д=159 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	355,09	0	0	0	0	0	355,09	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.84	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 36 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=17,15 м, трассы (17,15*2)	0	0	0	0	0	0	0	511,56	0	0	0	0	0	511,56	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.85	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов	0	0	0	0	0	0	0	586,31	0	0	0	0	0	586,31	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		теплосети (ул. С. Перовской, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=28,00 м, трассы (28,00*2)															
1.86	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 119 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	309,51	0	0	0	0	0	309,51	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.87	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 121 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	364,24	0	0	0	0	0	364,24	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.88	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 125 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=80,00 м, трассы (80,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	788,38	0	0	0	0	0	788,38	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.89	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 11 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=41,47 м, трассы (41,47*2)	0	0	0	0	0	0	0	905,96	0	0	0	0	0	905,96	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.90	001.02.03.001	Реконструкция суще-	0	0	0	0	0	0	0	268,67	0	0	0	0	0	268,67	собственные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ствующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 34 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)															средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.91	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 9а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=8,60 м, трассы (8,60*2)	0	0	0	0	0	0	0	267,50	0	0	0	0	0	267,50	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.92	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пер. Воронежский, 2 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=6,80 м, трассы (6,80*2)	0	0	0	0	0	0	0	263,26	0	0	0	0	0	263,26	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.93	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Основная ул. Лазо, 13 до ул. Лазо, 17, Ст20, Д=159 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	807,38	0	0	0	0	0	807,38	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.94	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на	0	0	0	0	0	0	0	807,38	0	0	0	0	0	807,38	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Основная ул. Лазо, 17 до ул. Лазо, 19, Ст20, Д=108 мм, L=66,00 м, трассы (66,00*2)															
1.95	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Кубанская, 2, Ст20, Д=108 мм, L=5,27 м, трассы (5,27*2)	0	0	0	0	0	0	0	231,65	0	0	0	0	0	231,65	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.96	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Кубанская, 4, Ст20, Д=108 мм, L=4,13 м, трассы (4,13*2)	0	0	0	0	0	0	0	161,25	0	0	0	0	0	161,25	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.97	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 9, Ст20, Д=108 мм, L=7,00 м, трассы (7,0*2)	0	0	0	0	0	0	0	194,97	0	0	0	0	0	194,97	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.98	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 летия Октября, 8, Ст20, Д=108 мм, L=4,09 м, трассы (4,09*2)	0	0	0	0	0	0	0	160,96	0	0	0	0	0	160,96	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
1.99	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Куйбышева, 47, с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=12,00 м, трассы (12,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	222,07	0	0	0	0	0	222,07	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.100	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября,12 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=15,11 м, трассы (15,11*2)	0	0	0	0	0	0	0	481,08	0	0	0	0	0	481,08	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.101	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. 50 лет Октября, 10 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,52 м, трассы (16,52*2)	0	0	0	0	0	0	0	499,05	0	0	0	0	0	499,05	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.102	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 13, Ст20, Д=89 мм, L=14,82 м, трассы (14,82*2)	0	0	0	0	0	0	0	481,82	0	0	0	0	0	481,82	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.103	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скор-	0	0	0	0	0	0	0	272,93	0	0	0	0	0	272,93	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		лупу (ул. Просвещение, 223, с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=18,76 м, трассы (18,76*2)															
1.104	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 12 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=19,32 м, трассы (19,32*2)	0	0	0	0	0	0	0	509,71	0	0	0	0	0	509,71	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.105	001.02.03.001	Реконструкция существующей телоизоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Дзержинского, Ст20, Д=530 мм, L=600 м, трассы (600*2)	0	0	0	0	0	0	0	5 666,08	0	0	0	0	0	5 666,08	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.106	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 40 (отпайка) 2 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=69,74 м, трассы 69,74*2)	0	0	0	0	0	0	0	247,11	0	0	0	0	0	247,11	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.107	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (участок под центральной дорогой ул. им. 50 летия Октября, 14, Д=159 мм, L=43,68 м, трассы)	0	0	0	0	0	0	0	1 466,07	0	0	0	0	0	1 466,07	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.108	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-27.5 до Магазина, ул. Гагарина, 1, ООО "Интернет-	0	0	4 503,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 503,98	собственные средства ТСО (плата за подключение)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		42", Д=108 мм, L=100 м, подз.кан.															
1.109	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-56 до Начальная школа "Гимназия №11", ул. Ленина, 15Б, Д=108 мм, L=90 м, подз.кан.	0	0	4 053,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 053,58	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.110	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-81 до Жилой дом, ул. С.Разина, 18, Лоцман М.Н., Д=108 мм, L=500 м, подз.кан.	0	0	22 519,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 519,90	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.111	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 1, Хабибулин Н.Р, Д=108 мм, L=190 м, подз.кан.	0	0	8 557,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 557,56	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.112	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 3, Катышев И.С., Д=108 мм, L=40 м, подз.кан.	0	0	1 801,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 801,59	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.113	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 5, Кривонос А.М., Д=108 мм, L=40 м, подз.кан.	0	0	0	1 897,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 897,08	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.114	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-63 до Гараж, ул. Ленина, 32А, Нестеренко Н.В., Д=32 мм, L=40 м, подз.кан.	0	0	0	912,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	912,16	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.115	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-63 до Гараж, ул. Ленина, 32А, Селиванов М.М., Д=32 мм, L=55 м, подз.кан.	0	0	0	1 254,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 254,22	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.116	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-82 до Жилой дом на 88 кв., ул. С.Перовской, 29А, ООО "СЗ "СтройГрад", Д=108 мм, L=100 м, подз.кан.	0	0	0	0	4 951,37	0	0	0	0	0	0	0	0	4 951,37	собственные средства ТСО (плата за подключение)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
1.117	001.02.04.001	Перекладка для подключения жилого дома на 88 кв., ул. С.Перовской, 29А, ООО "СЗ "СтройГрад", Д=108 мм, L=259 м, подз.кан.	0	0	0	0	23 047,31	0	0	0	0	0	0	0	0	23 047,31	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.118	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-II-26 до Гараж, пер.Телефонный, 2/4, Вялкин С.В., Д=32 мм, L=35 м, подз.кан.	0	0	757,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	757,97	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.119	001.02.01.001	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер.Телефонный, 2/27, Филатова А.К., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	0	0	1 949,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 949,06	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.120	001.02.01.001	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер.Телефонный, 2/24, Баронин А.В., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	0	0	1 949,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 949,06	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.121	001.02.01.001	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер. Телефонный, 2/26, Стефанович А.В., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	0	0	0	2 052,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 052,36	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.122	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А в районе ул. Угольная, 3 доЖилой дом, ул. Кутузова, 2, Закирова Е.С., Д=57 мм, L=220 м, подз.кан.	0	0	6 126,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 126,15	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.123	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Рабочая, 48, Ополев В.А., Д=32 мм, L=25 м, подз.кан.	0	0	541,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	541,41	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.124	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А в районе ул. Рабочая, 25 до Жилой дом, ул. Рабочая, 26А, Шатова И.Г., Д=32 мм, L=15 м, подз.кан.	0	0	0	342,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	342,06	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.125	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-II-5-1 до Магазин автозапча-	0	0	0	6 639,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 639,77	собственные средства ТСО (плата за подклю-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		стей, ул. Чапаева, 6, Самсонов С.В., Д=108 мм, L=140 м, подз.кан.															чение)
1.126	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-II-8-2 до Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 37, Дмитраков А.М., Д=108 мм, L=300 м, подз.кан.	0	0	0	14 228,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 228,07	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.127	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-II-8-2 до Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 30, Смоляк О.К., Д=108 мм, L=300 м, подз.	0	0	0	14 228,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 228,07	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.128	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-II-28 до Гараж, пер. Телефонный, Базырина Г.Н., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	0	0	1 949,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 949,06	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.129	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А в районе ул.Рабочая, 80 до Жилой дом, ул. Чапаева, 75, Селезнев Д.А., Д=32 мм, L=60 м, подз.кан.	0	0	1 299,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 299,38	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.130	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-II-10 до Жилой дом, ул. Пожарная, 43, Морозов А.С., Д=108 мм, L=170 м, подз.кан.	0	0	0	8 062,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 062,57	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.131	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А в районе гаражей до Торговый центр, ул. М.Горького, 13, Курганский Е.В., Д=108 мм, L=80 м, надз.	0	0	0	2 366,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 366,87	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.132	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-IV-А до Автомойка, ул. М.Горького, 11А, Ломакин А.А., Д=32 мм, L=130 м, подз.кан.	0	0	0	2 964,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 964,53	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.133	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-IV-12-6 до Гараж, ул. М.Горького,	0	0	4 331,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 331,25	собственные средства ТСО (плата за подклю-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		43, Степанов Д.А., Д=32 мм, L=200 м, подз.кан.															чение)
1.134	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-IV-9-9 до АЗС, ул. М.Горького, 27, Осеков Р.В., Д=89 мм, L=280 м, подз.кан.	0	0	0	11 251,73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 251,73	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.135	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А от здания автомойки до Здание МВД, ул. С.Перовской, 59, Д=89 мм, L=30 м, подз.кан.	0	0	1 144,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 144,86	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.136	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А до ТК-V-1-9 в районе ул.Просещения, 180 до Жилой дом ул.Камышинская, 2а, Димиденко А.А., Д=108 мм, L=110 м, надз.	0	0	3 090,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 090,64	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.137	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А до Нежилое помещение (магазин) ул. Кемсеть, 5В, Комаров И.А., Д=57 мм, L=170 м, надз.	0	0	4 041,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 041,94	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.138	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-V-6а до Жилой дом и баня по ул. Садовая, 26, Горбачев Г.М., Д=57 мм, L=200 м, подз.кан.	0	0	5 569,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 569,23	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.139	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-V-6а до Жилой дом и баня по ул. Садовая, 29, Пащенко А.В., Д=57 мм, L=250 м, подз.кан.	0	0	6 961,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 961,54	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.140	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-V-10-23 до Жилой дом, ул. Межевая, 6, Абушахманов И.Н., Д=57 мм, L=350 м, подз.кан.	0	0	9 746,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 746,15	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.141	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. С.Перовской, 52, Шахбазян К.В.,	0	0	835,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	835,38	собственные средства ТСО (плата за подключение)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		Д=57 мм, L=30 м, подз.кан.															
1.142	001.02.01.001	Строительство теплосети ТК-V-8 до Нежилое помещение, ул.С.Перовской, 59, Арутюнян Г.И., Д=89 мм, L=80 м, подз.кан.	0	0	3 052,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 052,97	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.143	001.02.01.001	Строительство теплосети ТК-V-10-32 до Жилой дом, ул. Просвещения, 170, Шуман В.В., Д=108 мм, L=160 м, подз.кан.	0	0	7 206,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 206,37	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.144	001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ ОАО "Каскад-Энерго" для обеспечения нормативной надежности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	346 401,96	346 401,96	источник финансирования не определен
		ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"	**877,92**	**313,74**	**110 452,06**	**46 339,54**	**5 309,81**	**128 947,10**	**39 846,81**	**9 123,75**	**0**	**0**	**0**	**0**	**563 896,05**	**905 106,77**	
2		**Тепловые сети котельной №4 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**1 665,95**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 665,95**	
2.1.	002.02.01.002	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом 9-ти квартирный (МБУ АСГО "УКС"), ул. Чередниченко (10 шт.), Д=89 мм, L=60 м, надз.	0	0	0	1 665,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 665,95	собственные средства ТСО (плата за подключение)
3		**Тепловые сети котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**6 429,56**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**44 577**	**51 006,84**	
3.1	002.02.01.003	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Кемеровская, 38, Закиров И.М., Д=89 мм, L=160 м, подз.кан.	0	0	0	6 429,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 429,56	собственные средства ТСО (плата за подключение)
3.2	002.02.03.003	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44 577,28	44 577,28	источник финансирования не определен
4		**Тепловые сети котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**8 866,71**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**43 265,83**	**52 132,54**	
4.1	002.02.03.004	Реконструкция участка	0	0	1 807,73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 807,73	собственные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		тепловых сетей от ТК-13 до ТК-14 по ул. Челинская с заменой D76 мм на D89 мм протяженностью 212 м (в двухтрубном исчислении)															средства ТСО (амортизационные отчисления)
4.2	002.02.01.004	Строительство теплосети до Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№1, Д=89 мм, L=200 м, надз.	0	0	5 273,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 273,66	собственные средства ТСО (плата за подключение)
4.3	002.02.01.004	Строительство теплосети до Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№2, Д=76 мм, L=70 м, надз.	0	0	1 785,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 785,32	собственные средства ТСО (плата за подключение)
4.4	002.02.03.004	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 265,83	43 265,83	источник финансирования не определен
5		**Тепловые сети котельной №14 ООО "ТеплоРесурс"**	**16,95**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**379 967,64**	**379 984,59**	
5.1	002.02.03.005	Секционирующая камера СК-2	16,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,95	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
5.2	002.02.03.005	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №14 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	379 967,64	379 967,64	источник финансирования не определен
6		**Тепловые сети котельной №15 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**1 824,32**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**19 118,26**	**20 942,58**	
6.1	002.02.01.006	Строительство теплосети от ТК-10 до Жилой дом, ул. Садовая, 12, Оганнисян С.С., Д=32 мм, L=80 м, подз.кан.	0	0	0	1 824,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 824,32	собственные средства ТСО (плата за подключение)
6.2	002.02.03.006	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения по-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 118,26	19 118,26	источник финансирования не определен

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		требителей котельной №15 ООО "ТеплоРесурс"															
7		**Тепловые сети котельной №18 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**573,49**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**573,49**	
7.1	002.02.03.007	Реконструкция тепловой сети от ул. Угольная,7, 20, 18, 16 до ул.Кутузова,10 (Ду=100 мм, L=288 м)	0	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
7.2	002.02.03.007	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 94 (Ду=50 мм, L=20 м)	0	0	102,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102,88	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
7.3	002.02.03.007	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 92 (Ду=50 мм, L=12 м)	0	0	104,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104,58	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
7.4	002.02.03.007	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 69 (Ду=50 мм, L=7 м)	0	0	104,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104,58	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
7.5	002.02.03.007	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 68 (Ду=32 мм, L=6 м)	0	0	104,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104,58	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
7.6	002.02.03.007	Реконструкция тепловой сети по ул. Воронежская, 82 (Ду=80 мм, L=26 м)	0	0	104,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104,58	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
8		**Тепловые сети котельной №19 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**76,64**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**76,64**	
8.1	002.02.03.008	Реконструкция тепловой сети от котельной до ул. Деповская, 2, 1 (Ду=100 мм, L=203,84 м)	0	0	76,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76,64	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
9		**Тепловые сети котельной №23 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**6 743,22**	**16 644,73**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**23 387,94**	
9.1	002.02.01.009	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Магистральная, 30, Деревенский Н.А., Д=32 мм, L=270 м, надз.	0	0	0	6 317,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 317,52	собственные средства ТСО (плата за подключение)
9.2	002.02.01.009	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Магистраль-	0	0	0	2 339,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 339,82	собственные средства ТСО (плата за подклю-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ная, 29/1, Кауш М.В., Д=32 мм, L=100 м, надз.															чение)
9.3	002.02.01.009	Строительство теплосети от т.А до Гараж, ул. Магистральная, 31, Стародубцев А.Н., Д=32 мм, L=20 м, надз.	0	0	0	467,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	467,96	собственные средства ТСО (плата за подключение)
9.4	002.02.01.009	Строительство теплосети от ТК-9 до Торговый центр, ул. Магистральная, 33, Оганнисян С.С, Д=108 мм, L=150 м, подз.кан.	0	0	0	7 114,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 114,04	собственные средства ТСО (плата за подключение)
9.5	002.02.01.009	Строительство теплосети от ТК-27 до Жилой дом, ул. Звездная, 20, Еремеева Е.П., Д=25 мм, L=20 м, подз.кан.	0	0	0	405,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	405,39	собственные средства ТСО (плата за подключение)
9.6	002.02.01.009	Строительство теплосети от ТК-19 до Магазин, ул. Магистральная, 33А, Пирогова О.В., Д=108 мм, L=240 м, надз.	0	0	6 743,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 743,22	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10		**Тепловые сети котельной №25 ООО "ТеплоРесурс"**	**860,97**	**209,16**	**94 192,00**	**16 895,81**	**5 309,81**	**128 947,10**	**39 846,81**	**9 123,75**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**295 385,41**	
10.1	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 14 (Ду=80 мм, L=18 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.2	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 1в (Ду=100 мм, L=28 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.3	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 16 (Ду=50 мм, L=9 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.4	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 18 (Ду=80 мм, L=46 м)	76,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76,49	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.5	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по пер. Фасадный, 2 (Ду=100 мм, L=57 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.6	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Кадро-	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		вая, 15 (Ду=50 мм, L=10 м)															(амортизационные отчисления)
10.7	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Кадровая, 16 (Ду=50 мм, L=13 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.8	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 12 (Ду=100 мм, L=29 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.9	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от ТВ-22.2 в районе ул. Юбилейная до ТВ-23 в районе ул. Радищева (Ду=150 мм, Ду=300 мм, L=1292 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.10	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до дома, 24а по ул. Междуреченская и до дома 18 по ул. Мира (Ду=50 мм, Ду=100 мм, Ду=200 мм, L=1489 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.11	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от ТК-14 до ТВ-22.3 с отпайками к д.10, 11, 12, 13, 14, 15 по ул. Тепличная, от ТВ-22.2 до ТВ-22.3, от ТВ-22.3 до ТВ-19 с отпайками к домам 1, 2 по ул. Юбилейная, к д.7, 10 по ул. Звеньевая (Ду=100 мм, L=900 м)	104,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104,58	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.12	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ул. Мира, 7а (Ду150, 300 мм, L=1131 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.13	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до домов 1 и 1б по ул. Мира (Ду50, 80, 100, 125 мм, L=333 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.14	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до итерната №35 по ул. Мира, 22 и до дома №1 по ул. Кадровая (Ду50, 100, 200 мм, L=2387 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
10.15	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от ТВ-10 до ТВ-22.2 с отпайками к домам 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 по ул. Юбилейная (Ду80 мм, L=448 м)	52,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,42	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.16	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от ТВ- 25.2 в районе пер. Химический 3-й до ТК-24.1 в районе ул. Крестьянская, от ТК-24 в 102 м от ТК-24.1 до ТВ-33 в районе пер. Крестьянского, до ТК-28 в районе ул. Карьерная с отпайками (Ду=250 мм, L=2065 м)	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.17	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ТВ-22.1 с отпайкой к дому РЭС УО (Ду=300 мм, L=231 м)	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.18	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети г. Анжеро-Судженск (Ду=40, 150, 200 мм, L=2930 м)	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.19	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от ТК оз. Апчедат до котельной №25 ОАО "Асфарма" (Ду=300 мм, L=584 м)	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.20	002.02.01.010	Строительство теплосети от т.А до Торговый центр, ул. Магистральная, ООО "СТРОЙГРУПП", Д=108 мм, L=110 м, подз.кан.	0	0	0	5 216,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 216,96	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.21	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-26 до ТК-53 для подключения мкр Сосновый, Д=325 мм, L=413,5 м, подз.кан.	0	0	36 036,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 036,44	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.22	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 56, Д=89 мм, L=20,4 м, подз.кан.	0	0	778,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	778,51	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.23	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 57, Д=89 мм, L=19,5 м,	0	0	744,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	744,16	собственные средства ТСО (плата за подклю-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		подз.кан.															чение)
10.24	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 60, Д=108 мм, L=22 м, подз.	0	0	990,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	990,88	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.25	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-53 до ТК-54 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=107,8 м, подз.кан.	0	0	5 760,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 760,19	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.26	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-53 до ТК-55 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=43 м, подз.кан.	0	0	0	2 419,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 419,44	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.27	002.02.01.010	Строительство теплосети жилой дом ул. Сосновая №39 , Д=108 мм, L=7,7 м, подз.кан.	0	0	0	0	381,26	0	0	0	0	0	0	0	0	381,26	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.28	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 40, Д=108 мм, L=25,8 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	1 333,66	0	0	0	0	0	0	0	1 333,66	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.29	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-34 до ТК-35 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=48,5 м, подз.кан.	0	0	0	0	2 848,97	0	0	0	0	0	0	0	0	2 848,97	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.30	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 37, Д=108 мм, L=7,5 м, подз.кан.	0	0	0	0	371,35	0	0	0	0	0	0	0	0	371,35	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.31	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 38, Д=108 мм, L=34,5 м, подз.кан.	0	0	0	0	1 708,22	0	0	0	0	0	0	0	0	1 708,22	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.32	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-53 до Т-2 для подключения мкр Сосновый, Д=325 мм, L=1228,6 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	122 887,10	0	0	0	0	0	0	0	122 887,10	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.33	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-26 до ТК-44 для подключения мкр Сосновый, Д=273 мм, L=247,5 м, подз.кан.	0	0	20 033,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 033,96	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.34	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-45 до ТК-47 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=111 м, подз.кан.	0	0	5 266,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 266,68	собственные средства ТСО (плата за подключение)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
10.35	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-42 до ТК-44 для подключения мкр Сосновый, Д=273 мм, L=210,9 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	20 454,94	0	0	0	0	0	0	20 454,94	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.36	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 32, Д=89 мм, L=55 м, подз.кан.	0	0	2 098,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 098,92	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.37	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 35, Д=108 мм, L=30,5 м, подз.кан.	0	0	0	1 446,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 446,52	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.38	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 33, Д=108 мм, L=5 м, подз.кан.	0	0	225,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225,20	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.39	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 36, Д=108 мм, L=13,5 м, подз.кан.	0	0	0	640,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	640,26	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.40	002.02.01.010	Строительство теплосети от Т-5/1 до ТК-40 для подключения мкр Сосновый, Д=219 мм, L=248 м, подз.кан.	0	0	15 849,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 849,43	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.41	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-41 до Врезка на поликлинику для подключения мкр Сосновый, Д=158 мм, L=40 м, подз.кан.	0	0	2 137,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 137,36	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.42	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 31, Д=133 мм, L=90 м, подз.кан.	0	0	4 270,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 270,28	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.43	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 34, Д=158 мм, L=12 м, подз.кан.	0	0	0	675,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	675,19	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.44	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-38 до ТК-40 для подключения мкр Сосновый, Д=219 мм, L=115,9 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	8 875,14	0	0	0	0	0	0	8 875,14	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.45	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 44, Д=158 мм, L=34,7 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	2 221,66	0	0	0	0	0	0	2 221,66	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.46	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая,	0	0	0	0	0	0	1 699,95	0	0	0	0	0	0	1 699,95	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		45, Д=108 мм, L=31,5 м, подз.кан.															(плата за подключение)
10.47	002.02.01.010	Строительство теплосети Д/сад на 330 мест №27 , Д=108 мм, L=15,6 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	0	878,92	0	0	0	0	0	878,92	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.48	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-36 до ТК-37 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=24,3 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	0	1 442,28	0	0	0	0	0	1 442,28	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.49	002.02.01.010	Строительство теплосети Баня, прачечная, химчистка №25, Д=108 мм, L=66,1 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	0	3 724,16	0	0	0	0	0	3 724,16	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.50	002.02.01.010	Строительство теплосети от Т-7 до ТК-7-1 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=40 м, подз.кан.	0	0	0	2 250,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 250,64	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.51	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-7-1 до ТК-7-2 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=85 м, подз.кан.	0	0	0	4 246,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 246,79	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.52	002.02.01.010	Строительство теплосети Общественно-торговый центр №64, Д=108 мм, L=10 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	0	563,41	0	0	0	0	0	563,41	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.53	002.02.01.010	Строительство теплосети Административно-деловой центр, Д=108 мм, L=10 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	0	563,41	0	0	0	0	0	563,41	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.54	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-48 до ТК-49 для подключения мкр Сосновый, Д=219 мм, L=43,2 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	3 168,66	0	0	0	0	0	0	0	3 168,66	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.55	002.02.01.010	Строительство теплосети жилой дом ул. Сосновая №41, Д=158 мм, L=25,4 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	1 557,69	0	0	0	0	0	0	0	1 557,69	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.56	002.02.01.010	Строительство теплосети жилой дом ул. Сосновая №42, Д=133 мм, L=62,4 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	3 547,55	0	0	0	0	0	0	3 547,55	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.57	002.02.01.010	Строительство теплосети жилой дом ул.	0	0	0	0	0	0	3 047,58	0	0	0	0	0	0	3 047,58	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		Сосновая №43, Д=159 мм, L=47,6 м, подз.кан.															(плата за подключение)
10.58	002.02.01.010	Строительство теплосети для подключения Поликлиники на 500 посещений, Д=133 мм, L=14 м, надз.	0	0	0	0	0	0	0	543,02	0	0	0	0	0	543,02	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.59	002.02.01.010	Строительство теплосети для подключения Поликлиники на 500 посещений, Д=108 мм, L=25 м, позд.кан.	0	0	0	0	0	0	0	1 408,53	0	0	0	0	0	1 408,53	собственные средства ТСО (плата за подключение)
11		**Тепловые сети котельной №26 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**52,29**	**0**	**2 879,17**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 931,46**	
11.1	002.02.03.011	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Станционная (Ду=150 мм, L=542 м)	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
11.2	002.02.01.011	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Станционная, 73а, Бельков Е.А., Д=57 мм, L=115 м, надз.	0	0	0	2 879,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 879,17	собственные средства ТСО (плата за подключение)
12		**Тепловые сети котельной №27 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**52,29**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	0	0	0	**52,29**	
12.1	002.02.03.012	Реконструкция тепловой сети по ул. Коминтерна, 10 (Ду=80 мм, L=59 м)	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
13		**Тепловые сети котельной №1 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**66 377,36**	**66 377,36**	
13.1	002.02.03.013	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №1 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66 377,36	66 377,36	источник финансирования не определен
14		**Тепловые сети котельной №5 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**3 324,22**	**3 324,22**	
14.1	002.02.03.014	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №5 ООО "ТеплоРе-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 324,22	3 324,22	источник финансирования не определен

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		сурс"															
15		**Тепловые сети котельной №20 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**7 265,47**	**7 265,47**	
15.1	002.02.03.015	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №20 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 265,47	7 265,47	источник финансирования не определен
		ВСЕГО:	**877,92**	**313,74**	**212 441,12**	**130 608,26**	**51 602,58**	**147 518,43**	**58 023,76**	**27 381,86**	**0**	**0**	**0**	**0**	**910 298**	**1 539 065,68**	

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

В соответствии с Федеральным законом № ФЗ-417 "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении":

• "с 1 января 2013 года подключение 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" (часть 8 статьи 29 Федерального закона № ФЗ-190 "О теплоснабжении");

• "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" (часть 9 статьи 29 Федерального закона № ФЗ-190 "О теплоснабжении").

Федеральным законом от 30.12.2021 №438-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" предусматривается:

• часть 1 статьи 4 дополнить пунктом 15 следующего содержания:

"15) утверждение порядка определения экономической эффективности перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения";

2) часть 3 статьи 23 дополнить подпунктом 7 следующего содержания:

"7) обязательную оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленным Правительством Российской Федерации…";

3) часть 9 статьи 29 признать утратившей силу.

Таким образом, снимается запрет на использование с 1 января 2022 года централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения. Решение о переходе на закрытые системы теплоснабжения должно приниматься по результатам оценки экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

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

- ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"
- котельная №1 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №3 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №4 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №5 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №6 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №7 ООО "ТеплоРесурс";

- котельная №8 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №9 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №10 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №14 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №16 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №18 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №19 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №20 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №23 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №24 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №25 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №26 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №27 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №29 ООО "ТеплоРесурс";
- котельная №30 ООО "ТеплоРесурс".

Для перевода потребителей открытых систем теплоснабжения на закрытый горячий водоразбор необходимо выполнить монтаж либо реконструкцию индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС. Помимо этого требуется:

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

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

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

Ориентировочная стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей составит 619,1 млн. руб. без НДС в ценах 2025 г. (таблица 7.1).

Таблица 7.1. Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей городского округа для перехода на закрытый ГВС

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Количество ИТП, шт., с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ в ценах 2025 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	ТЭЦ ОАО "Каскад-Энерго"	260	140	61	37	20	19	2	13	280228
2	Котельная №1 ООО "ТеплоРесурс"	29	15	9	7	1	-	-	-	30082
3	Котельная №3 ООО "ТеплоРесурс"	1	-	-	-	-	-	-	-	480
4	Котельная №4 ООО "ТеплоРесурс"	5	4	-	-	-	-	-	-	4335
5	Котельная №5 ООО "ТеплоРесурс"	4	-	-	-	-	-	-	-	1917
6	Котельная №6 ООО	1	-	-	-	-	-	-	-	480

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Количество ИТП, шт., с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ в ценах 2025 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	
	"ТеплоРесурс"									
7	Котельная №7 ООО "ТеплоРесурс"	22	7	1	-	-	-	-	-	14442
8	Котельная №8 ООО "ТеплоРесурс"	33	4	-	-	-	-	-	-	17758
9	Котельная №9 ООО "ТеплоРесурс"	4	-	-	-	-	-	-	-	1917
10	Котельная №10 ООО "ТеплоРесурс"	16	-	-	1	-	-	-	-	8210
11	Котельная №14 ООО "ТеплоРесурс"	162	7	2	5	-	1	-	-	85429
12	Котельная №15 ООО "ТеплоРесурс"	22	-	-	1	-	-	-	-	11087
13	Котельная №16 ООО "ТеплоРесурс"	11	18	-	1	-	-	-	-	14533
14	Котельная №18 ООО "ТеплоРесурс"	23	2	-	-	-	-	-	-	11995
15	Котельная №19 ООО "ТеплоРесурс"	2	-	-	-	-	-	-	-	959
16	Котельная №20 ООО "ТеплоРесурс"	27	3	2	-	-	-	-	2	17102
17	Котельная №23 ООО "ТеплоРесурс"	46	7	-	2	2	3	-	-	29703
18	Котельная №24 ООО "ТеплоРесурс"	17	-	-	-	-	-	-	-	8150
19	Котельная №25 ООО "ТеплоРесурс"	95	26	3	-	2	2	1	8	69705
20	Котельная №26 ООО "ТеплоРесурс"	11	-	1	-	-	-	-	-	5779
21	Котельная №27 ООО "ТеплоРесурс"	1	-	-	-	-	-	-	-	480
22	Котельная №29 ООО "ТеплоРесурс"	4	-	-	-	-	-	-	-	1917
23	Котельная №30 ООО "ТеплоРесурс"	5	-	-	-	-	-	-	-	2397
									Итого:	**619 085**

Примечание: в стоимость не вошли затраты по реконструкции наружных сетей холодного водоснабжения и реконструкции внутренних систем горячего водоснабжения.

Мероприятия по переводу потребителей на закрытый водоразбор как с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей, так и со строительством сетей ГВС, не имеют ощутимого экономического эффекта. Реализация указанных мероприятий экономически нецелесообразна, и не рекомендуется к выполнению.

8. Перспективные топливные балансы

В таблицах 8.1, 8.2 представлены прогнозные значения выработки, отпуска в сеть, реализации тепловой энергии и потребления топлива теплоисточниками городского округа согласно сценариям №1, 2. При этом плановые показатели на 2025-2026 гг. приводятся на основании заявок теплоснабжающей организации.

В таблицах 8.3, 8.4 представлены результаты расчета перспективных значений нормативов создания запасов топлива для основного теплоснабжающего предприятия, определенные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла.

В связи с отсутствием данных о конкретных датах ввода объектов в эксплуатацию, прирост потребления тепловой энергии принимается в год, следующий за планируемым годом сдачи объекта в эксплуатацию (т.е. 2026 г. для объектов, подключенных в 2025 г., 2027 г. для объектов, подключенных в 2026 г. и т.д.).

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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"																
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	280920	277572	274111	270412	283341	272836	273570	276995	276995	276995	276995	276995	276995	276995	276995
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	19111	16092	16289	16291	17165	16224	16268	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	261809	261480	257822	254121	266176	256612	257302	260524	260524	260524	260524	260524	260524	260524	260524
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	17295	17771	17506	17242	16661	16661	16706	16915	16915	16915	16915	16915	16915	16915	16915
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	244514	243709	240316	236879	249515	239951	240597	243609	243609	243609	243609	243609	243609	243609	243609
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	178,4	170,9	170,9	178,1	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	50,118	47,424	46,856	48,156	51,115	49,220	49,352	49,970	49,970	49,970	49,970	49,970	49,970	49,970	49,970
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5166	5125	5164	5221	5194	5221	5221	5221	5221	5221	5221	5221	5221	5221	5221
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	67,911	64,771	63,513	64,565	68,888	65,991	66,168	66,997	66,997	66,997	66,997	66,997	66,997	66,997	66,997
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	23,902	22,890	22,902	23,859	26,950	27,207	27,264	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"																
Котельная №1																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	60524	44031	43709	43988	39119	43984	43984	43984	43984	43984	43984	43984	43984	43984	43984
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	655	651	674	656	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	59869	43380	43035	43332	38467	43332	43332	43332	43332	43332	43332	43332	43332	43332	43332
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	19706	7766	7570	8530	3665	8530	8530	8530	8530	8530	8530	8530	8530	8530	8530
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	40163	35614	35465	34802	34802	34802	34802	34802	34802	34802	34802	34802	34802	34802	34802
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	202,0	230,2	214,3	211,7	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	10,380	8,894	10,061	9,427	8,281	8,712	8,712	8,712	8,712	8,712	8,712	8,712	8,712	8,712	8,712
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	14,248	12,208	14,072	15,686	11,366	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	3,025	3,563	4,060	3,115	3,077	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879
Котельная №3							Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	681	703	725	734	734										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	17	17	16	16	16										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	664	686	708	718	718										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	66	66	66	66	66										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	598	620	643	652	652										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	370,0	236,5	341,4	286,6	248,6										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,252	0,166	0,247	0,210	0,183										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,346	0,228	0,346	0,350	0,251										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,157	0,100	0,145	0,116	0,101										
Котельная №4																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	3813	3861	3405	3270	3070	3268	4062	4062	4062	4062	4062	4062	4062	4062	4062
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	44	42	44	45	43	43	53	53	53	53	53	53	53	53	53
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	3769	3819	3361	3225	3027	3225	4009	4009	4009	4009	4009	4009	4009	4009	4009
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	722	668	670	672	474	672	836	836	836	836	836	836	836	836	836
Полезный отпуск (потребление) тепловой энер-	Гкал/год	3046	3151	2691	2553	2553	2553	3173	3173	3173	3173	3173	3173	3173	3173	3173

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
гии																
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	299,4	212,3	319,0	281,4	222,2	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,141	0,820	1,086	0,920	0,682	0,718	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	1,567	1,125	1,519	1,531	0,936	0,985	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,578	0,410	0,616	0,371	0,293	0,289	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Котельная №5																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1113	1323	1413	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	35	34	33	33	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1078	1288	1380	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	135	142	142	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	943	1146	1238	1224	1224	1224	1224	1224	1224	1224	1224	1224	1224	1224	1224
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	249,9	217,0	203,2	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,278	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,38	0,39	0,50	0,476	0,441	0,464	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,161	0,140	0,131	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Котельная №6																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	233	252	247	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	219	239	234	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	20	20	20	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	199	219	214	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	462,9	216,6	435,7	467,2	227,0	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,108	0,055	0,108	0,110	0,054	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,148	0,075	0,151	0,184	0,074	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,073	0,034	0,069	0,045	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Котельная №7																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11039	11874	12090	11575	11577	11576	11718	11718	11718	11718	11718	11718	11718	11718	11718
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	326	329	314	317	318	318	322	322	322	322	322	322	322	322	322
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	10713	11544	11776	11258	11259	11258	11396	11396	11396	11396	11396	11396	11396	11396	11396
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1569	1567	1567	1567	1567	1567	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал/год	9144	9978	10210	9691	9692	9691	9810	9810	9810	9810	9810	9810	9810	9810	9810
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	359,6	225,7	245,1	269,0	237,1	249,4	249,4	249,4	249,4	249,4	249,4	249,4	249,4	249,4	249,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,969	2,680	2,963	3,114	2,745	2,888	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	5,448	3,679	4,144	5,182	3,767	3,963	4,012	4,012	4,012	4,012	4,012	4,012	4,012	4,012	4,012
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	2,185	1,372	1,489	1,315	1,159	1,220	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232
Котельная №8							Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	10126	10860	10653	10752	10747										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	337	338	325	334	329										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	9790	10522	10328	10418	10418										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	2582	2562	2562	2562	2562										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	7208	7960	7765	7856	7856										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	364,0	223,4	274,1	246,8	234,7										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,686	2,426	2,920	2,654	2,522										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	5,059	3,330	4,084	4,416	3,462										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,653	1,014	1,245	0,945	0,899										
Котельная №9							Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	707	738	743	750	750										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	17	17	16	17	17										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	690	720	727	733	733										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	126	125	125	125	125										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	564	595	602	608	608										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	403,7	234,1	396,7	334,5	246,1										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,285	0,173	0,295	0,251	0,185										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,392	0,237	0,412	0,417	0,253										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,134	0,078	0,132	0,097	0,072										
Котельная №10																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	5533	5690	6376	8697	4122	8697	8697	8697	8697	8697	8697	8697	8697	8697	8697
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	43	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	5490	5647	6332	8653	4078	8653	8653	8653	8653	8653	8653	8653	8653	8653	8653
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	2355	2567	3227	5469	894	5469	5469	5469	5469	5469	5469	5469	5469	5469	5469
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	3135	3080	3105	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	234,2	155,2	220,5	144,0	162,4	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,296	0,883	1,406	1,252	0,670	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	1,779	1,212	1,966	2,084	0,919	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,354	0,234	0,333	0,206	0,233	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Котельная №14																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	41760	40777	38457	38038	37993	37993	37993	37993	37993	37993	37993	37993	37993	37993	37993
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	1130	1136	1102	1098	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	40630	39641	37355	36940	36940	36940	36940	36940	36940	36940	36940	36940	36940	36940	36940
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	10292	10238	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	30338	29403	27139	26724	26724	26724	26724	26724	26724	26724	26724	26724	26724	26724	26724
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	271,1	227,7	238,5	241,7	239,1	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	11,321	9,285	9,173	9,195	9,085	9,557	9,557	9,557	9,557	9,557	9,557	9,557	9,557	9,557	9,557
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	15,539	12,744	12,830	15,299	12,469	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	4,069	3,417	3,580	3,538	3,500	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682
Котельная №15																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4988	5175	5101	4991	4991	4991	5193	5193	5193	5193	5193	5193	5193	5193	5193
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	254	249	241	242	241	241	251	251	251	251	251	251	251	251	251

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4734	4926	4860	4750	4750	4750	4942	4942	4942	4942	4942	4942	4942	4942	4942
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1619	1623	1623	1623	1623	1623	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	3116	3303	3237	3127	3127	3127	3253	3253	3253	3253	3253	3253	3253	3253	3253
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	339,2	202,4	353,8	308,4	212,5	223,6	223,6	223,6	223,6	223,6	223,6	223,6	223,6	223,6	223,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,048	1,805	1,539	1,061	1,116	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	2,322	1,438	2,524	2,561	1,456	1,532	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,578	0,345	0,603	0,688	0,474	0,499	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Котельная №16																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	9947	11346	10848	10933	10914	10914	10914	10914	10914	10914	10914	10914	10914	10914	10914
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	110	114	112	117	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	9837	11232	10737	10816	10816	10816	10816	10816	10816	10816	10816	10816	10816	10816	10816
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1177	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	8660	10064	9568	9648	9648	9648	9648	9648	9648	9648	9648	9648	9648	9648	9648
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	284,9	208,4	257,5	248,6	219,1	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,834	2,365	2,794	2,718	2,391	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	3,890	3,246	3,907	4,522	3,282	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,858	1,359	1,679	1,072	0,945	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
Котельная №18																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6582	6928	5391	5612	7140	5612	5612	5612	5612	5612	5612	5612	5612	5612	5612
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	207	208	210	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	6375	6720	5181	5400	6928	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1623	1452	15	84	1613	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	4752	5268	5167	5316	5316	5316	5316	5316	5316	5316	5316	5316	5316	5316	5316
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	266,5	228,8	293,1	266,7	240,4	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,754	1,585	1,580	1,497	1,716	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	2,408	2,176	2,210	2,491	2,356	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,704	0,605	0,774	0,719	0,648	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867
Котельная №19																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	580	654	625	660	640	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	558	632	604	639	619	639	639	639	639	639	639	639	639	639	639
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	96	122	88	115	95	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	462	511	516	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	402,4	214,0	370,4	262,5	224,6	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,233	0,140	0,231	0,173	0,144	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,320	0,192	0,324	0,288	0,197	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,118	0,063	0,109	0,062	0,053	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Котельная №20																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	8475	9492	10464	10375	8097	10375	10375	10375	10375	10375	10375	10375	10375	10375	10375

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	185	184	181	180	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	8291	9307	10283	10194	7916	10194	10194	10194	10194	10194	10194	10194	10194	10194	10194
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	2570	3916	4692	4822	2543	4822	4822	4822	4822	4822	4822	4822	4822	4822	4822
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	5721	5391	5591	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,0	198,8	175,3	159,9	208,1	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,924	1,887	1,834	1,659	1,685	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	2,641	2,590	2,565	2,761	2,313	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,796	0,697	0,614	0,483	0,629	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Котельная №23																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	21146	23037	16834	12222	10781	12727	13184	13184	13184	13184	13184	13184	13184	13184	13184
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	338	329	320	72	306	312	324	324	324	324	324	324	324	324	324
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	20808	22708	16514	12150	10475	12415	12861	12861	12861	12861	12861	12861	12861	12861	12861
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	5470	6713	4761	4113	2439	4203	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	15338	15995	11753	8037	8037	8212	8507	8507	8507	8507	8507	8507	8507	8507	8507
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	249,5	172,9	247,5	251,8	178,9	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	5,275	3,983	4,167	3,078	1,929	2,030	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	7,240	5,467	5,828	5,122	2,648	2,786	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	3,014	2,089	2,991	1,282	0,911	0,825	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845
Котельная №24																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4043	4312	5780	6034	4318	6034	6034	6034	6034	6034	6034	6034	6034	6034	6034
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	73	73	71	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	3970	4239	5709	5960	4243	5960	5960	5960	5960	5960	5960	5960	5960	5960	5960
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	2282	2264	3735	3982	2266	3982	3982	3982	3982	3982	3982	3982	3982	3982	3982
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	1688	1975	1974	1977	1977	1977	1977	1977	1977	1977	1977	1977	1977	1977	1977
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,7	222,8	197,2	178,7	233,9	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,143	0,961	1,140	1,078	1,010	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	1,569	1,319	1,595	1,795	1,386	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,502	0,396	0,350	0,272	0,357	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Котельная №25																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	74838	75639	75436	78534	80918	92002	107887	119117	130116	151071	161694	161694	161694	161694	161694
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	1914	2233	2219	2300	2006	2359	2766	3054	3336	3873	4145	4145	4145	4145	4145
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	72924	73406	73216	76234	78912	89644	105121	116063	126780	147198	157548	157548	157548	157548	157548
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	14778	15071	17370	17564	17564	20653	24219	26740	29209	33913	36298	36298	36298	36298	36298
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	58147	58335	55847	58670	61349	68990	80902	89323	97571	113284	121250	121250	121250	121250	121250
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,5	223,8	231,7	214,7	236,1	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	17,473	16,927	17,477	16,860	19,106	20,100	23,571	26,024	28,427	33,006	35,326	35,326	35,326	35,326	35,326
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	23,982	23,233	24,444	28,054	26,224	27,589	32,352	35,720	39,018	45,302	48,487	48,487	48,487	48,487	48,487
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	7,351	7,046	7,295	7,120	7,831	8,089	9,077	9,717	10,302	11,391	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231
Котельная №26							Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	3810	4310	3935	5416	3911										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	92	91	88	89	88										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	3718	4219	3847	5327	3823										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	494	731	666	1988	484										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	3224	3488	3181	3339	3339										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	345,5	218,1	320,0	226,6	228,6										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,316	0,940	1,259	1,228	0,894										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100										
Годовой расход натурального топлива (угль)	тыс.т	1,807	1,290	1,761	2,043	1,227										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,740	0,467	0,685	0,351	0,354										
Котельная №27							Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	266	373	531	563	419										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	17	17	16	16	16										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	248	356	515	547	403										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	16	104	259	160	16										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	233	252	256	387	387										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	646,2	164,0	329,7	274,4	173,4										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,172	0,061	0,175	0,155	0,073										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,236	0,084	0,245	0,257	0,100										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,112	0,028	0,057	0,048	0,030										
Котельная №29																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	846	1815	3109	3119	3124	3124	3124	3124	3124	3124	3124	3124	3124	3124	3124
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	47	41	40	44	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	799	1773	3069	3075	3075	3075	3075	3075	3075	3075	3075	3075	3075	3075	3075
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	381	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	418	1395	2690	2696	2696	2696	2696	2696	2696	2696	2696	2696	2696	2696	2696
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	515,6	98,8	152,3	134,5	104,4	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,436	0,179	0,473	0,419	0,326	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (угль)	тыс.т	0,599	0,246	0,662	0,698	0,448	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,304	0,058	0,090	0,175	0,136	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Котельная №30							Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1051	1439	1439	1020	1020										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	18	18	17	19	19										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1033	1421	1422	1001	1001										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	349	352	352	352	352										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	684	1070	1070	649	649										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	574,9	172,7	405,2	501,0	180,2										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,604	0,248	0,583	0,511	0,184										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,829	0,341	0,816	0,850	0,252										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,371	0,112	0,262	0,216	0,078										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по ООО "ТеплоРесурс"																
Выработка тепловой энергии	**Гкал/год**	**272100**	**264627**	**257310**	**258927**	**246030**	**253603**	**271083**	**282312**	**293312**	**314267**	**324889**	**324889**	**324889**	**324889**	**324889**
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	**Гкал/год**	**5893**	**6201**	**6119**	**5960**	**5831**	**5706**	**6148**	**6436**	**6718**	**7255**	**7528**	**7528**	**7528**	**7528**	**7528**
Отпуск тепловой энергии в сеть	**Гкал/год**	**266208**	**258427**	**251192**	**252967**	**240199**	**247897**	**264935**	**275876**	**286594**	**307011**	**317362**	**317362**	**317362**	**317362**	**317362**
Потери тепловой энергии в сетях	**Гкал/год**	**68426**	**59615**	**61271**	**65724**	**50278**	**63651**	**67616**	**70137**	**72607**	**77311**	**79695**	**79695**	**79695**	**79695**	**79695**
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии (в горячей воде)	**Гкал/год**	**197781**	**198811**	**189921**	**187242**	**189921**	**184246**	**197318**	**205739**	**213987**	**229701**	**237666**	**237666**	**237666**	**237666**	**237666**
УРУТ на выработанную тепловую энергию	**кг у.т./Гкал**	**248,3**	**211,6**	**241,2**	**225,3**	**224,4**	**212,2**	**212,5**	**212,8**	**213,0**	**213,4**	**213,5**	**213,5**	**213,5**	**213,5**	**213,5**
Годовой расход условного топлива	**тыс.т.у.т.**	**67,574**	**55,994**	**62,065**	**58,335**	**55,211**	**53,820**	**57,618**	**60,072**	**62,475**	**67,053**	**69,374**	**69,374**	**69,374**	**69,374**	**69,374**
Низшая теплота сгорания топлива	**ккал/кг**	**5100**	**5100**	**5005**	**4207**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**
Годовой расход натурального топлива (уголь)	**тыс.т**	**92,749**	**76,854**	**86,898**	**97,064**	**75,828**	**73,941**	**79,084**	**82,451**	**85,750**	**92,034**	**95,219**	**95,219**	**95,219**	**95,219**	**95,219**
Максимальный часовой расход топлива	**т.у.т./ч**	**27,770**	**23,661**	**26,973**	**22,030**	**21,944**	**20,170**	**21,271**	**21,917**	**22,510**	**23,612**	**24,451**	**24,451**	**24,451**	**24,451**	**24,451**
ЭСО не определена																
Котельная №3																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год						734	734	734	734	734	734	734	734	734	734
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год						16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год						718	718	718	718	718	718	718	718	718	718
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год						66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год						652	652	652	652	652	652	652	652	652	652
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал						248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.						0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т						0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч						0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Котельная №8																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год						12637	12637	12637	12637	12637	12637	12637	12637	12637	12637
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год						387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год						12251	12251	12251	12251	12251	12251	12251	12251	12251	12251
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год						3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год						9238	9238	9238	9238	9238	9238	9238	9238	9238	9238
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал						234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.						2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т						4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч						0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
Котельная №9																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год						750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год						17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год						733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год						125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год						608	608	608	608	608	608	608	608	608	608
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал						246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1
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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т						0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч						0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Котельная №26																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год						3911	3964	3964	3964	3964	3964	3964	3964	3964	3964
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год						88	89	89	89	89	89	89	89	89	89
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год						3823	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год						484	491	491	491	491	491	491	491	491	491
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год						3339	3384	3384	3384	3384	3384	3384	3384	3384	3384
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал						228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.						0,894	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (угль)	тыс.т						1,227	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч						0,354	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Котельная №27																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год						419	419	419	419	419	419	419	419	419	419
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год						16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год						403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год						16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год						387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал						173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.						0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч						0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Котельная №30																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год						1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год						19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год						1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год						352	352	352	352	352	352	352	352	352	352
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год						649	649	649	649	649	649	649	649	649	649
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал						180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.						0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т						0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч						0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Итого по ЭСО не определена																
Выработка тепловой энергии	**Гкал/год**						**19472**	**19524**	**19524**	**19524**	**19524**	**19524**	**19524**	**19524**	**19524**	**19524**
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	**Гкал/год**						**543**	**544**	**544**	**544**	**544**	**544**	**544**	**544**	**544**	**544**
Отпуск тепловой энергии в сеть	**Гкал/год**						**18929**	**18980**	**18980**	**18980**	**18980**	**18980**	**18980**	**18980**	**18980**	**18980**
Потери тепловой энергии в сетях	**Гкал/год**						**4055**	**4062**	**4062**	**4062**	**4062**	**4062**	**4062**	**4062**	**4062**	**4062**
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	**Гкал/год**						**14874**	**14919**	**14919**	**14919**	**14919**	**14919**	**14919**	**14919**	**14919**	**14919**
УРУТ на выработанную тепловую энергию	**кг у.т./Гкал**						**230,3**	**230,3**	**230,3**	**230,3**	**230,3**	**230,3**	**230,3**	**230,3**	**230,3**	**230,3**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Годовой расход условного топлива	**тыс.т.у.т.**						**4,484**	**4,496**	**4,496**	**4,496**	**4,496**	**4,496**	**4,496**	**4,496**	**4,496**	**4,496**
Низшая теплота сгорания топлива	**ккал/кг**						**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**
Годовой расход натурального топлива (уголь)	**тыс.т**						**6,154**	**6,170**	**6,170**	**6,170**	**6,170**	**6,170**	**6,170**	**6,170**	**6,170**	**6,170**
Максимальный часовой расход топлива	**т.у.т./ч**						**1,630**	**1,634**	**1,634**	**1,634**	**1,634**	**1,634**	**1,634**	**1,634**	**1,634**	**1,634**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"																
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	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	н/д
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	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	н/д
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	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	н/д
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	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	н/д
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	н/д	н/д	н/д	н/д	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	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	н/д
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	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	н/д
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	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	н/д
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	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	н/д
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	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	н/д
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	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	н/д
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	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	н/д
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	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	н/д
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	н/д	н/д	н/д	н/д	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	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	н/д
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	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	н/д
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	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	н/д
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	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	н/д
Итого по ООО "Мир тепла"																
Выработка тепловой энергии	**Гкал/год**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	**Гкал/год**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**
Отпуск тепловой энергии в сеть	**Гкал/год**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**
Потери тепловой энергии в сетях	**Гкал/год**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	**Гкал/год**	**н/д**	**н/д**	**2313**	**2328**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**
УРУТ на выработанную тепловую энергию	**кг у.т./Гкал**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**
Годовой расход условного топлива	**тыс.т.у.т.**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**
Низшая теплота сгорания топлива	**ккал/кг**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**
Годовой расход натурального топлива (уголь)	**тыс.т**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**
Максимальный часовой расход топлива	**т.у.т./ч**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**
Итого по городскому округу																
Выработка тепловой энергии	**Гкал/год**	**553020**	**542200**	**531422**	**529338**	**532594**	**549133**	**567400**	**582055**	**593054**	**614009**	**624632**	**624632**	**624632**	**624632**	**624632**
Расход тепловой энергии на собственные	**Гкал/год**	**25004**	**22293**	**22408**	**22251**	**22998**	**22474**	**22962**	**23453**	**23735**	**24272**	**24545**	**24545**	**24545**	**24545**	**24545**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нужды котельной																
Отпуск тепловой энергии в сеть	**Гкал/год**	**528017**	**519907**	**509014**	**507087**	**509596**	**526659**	**544438**	**558601**	**569319**	**589736**	**600087**	**600087**	**600087**	**600087**	**600087**
Потери тепловой энергии в сетях	**Гкал/год**	**85721**	**77387**	**78777**	**82966**	**67198**	**84626**	**88643**	**91373**	**93842**	**98546**	**100931**	**100931**	**100931**	**100931**	**100931**
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии (в горячей воде)	**Гкал/год**	**442295**	**442520**	**432550**	**426449**	**442398**	**442033**	**455796**	**467229**	**475477**	**491190**	**499156**	**499156**	**499156**	**499156**	**499156**
Годовой расход условного топлива	**тыс.т.у.т.**	**117,692**	**103,418**	**108,921**	**106,492**	**106,976**	**108,173**	**112,116**	**115,187**	**117,590**	**122,168**	**124,489**	**124,489**	**124,489**	**124,489**	**124,489**
Годовой расход натурального топлива (уголь)	**тыс.т**	**160,660**	**141,625**	**150,411**	**161,629**	**145,462**	**146,832**	**152,170**	**156,366**	**159,664**	**165,948**	**169,133**	**169,133**	**169,133**	**169,133**	**169,133**

Примечание: Плановая реализация тепловой энергии за каждый год должна определяться с учетом фактических показателей, 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. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками городского округа. Сценарий №2

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"																
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	280920	277572	274111	270412	283341	272836	273570	276995	276995	276995	276995	276995	276995	276995	276995
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	19111	16092	16289	16291	17165	16224	16268	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	261809	261480	257822	254121	266176	256612	257302	260524	260524	260524	260524	260524	260524	260524	260524
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	17295	17771	17506	17242	16661	16661	16706	16915	16915	16915	16915	16915	16915	16915	16915
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	244514	243709	240316	236879	249515	239951	240597	243609	243609	243609	243609	243609	243609	243609	243609
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	178,4	170,9	170,9	178,1	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	50,118	47,424	46,856	48,156	51,115	49,220	49,352	49,970	49,970	49,970	49,970	49,970	49,970	49,970	49,970
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5166	5125	5164	5221	5194	5221	5221	5221	5221	5221	5221	5221	5221	5221	5221
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	67,911	64,771	63,513	64,565	68,888	65,991	66,168	66,997	66,997	66,997	66,997	66,997	66,997	66,997	66,997
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	23,902	22,890	22,902	23,859	26,950	27,207	27,264	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396	27,396
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"																
Котельная №1																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	60524	44031	43709	43988	39119	43984	43984	43984	43984	43984	43984	43984	43984	43984	43984
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	655	651	674	656	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	59869	43380	43035	43332	38467	43332	43332	43332	43332	43332	43332	43332	43332	43332	43332
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	19706	7766	7570	8530	3665	8530	8530	8530	8530	8530	8530	8530	8530	8530	8530
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	40163	35614	35465	34802	34802	34802	34802	34802	34802	34802	34802	34802	34802	34802	34802
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	202,0	230,2	214,3	211,7	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	10,380	8,894	10,061	9,427	8,281	8,712	8,712	8,712	8,712	8,712	8,712	8,712	8,712	8,712	8,712
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	14,248	12,208	14,072	15,686	11,366	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	3,025	3,563	4,060	3,115	3,077	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879
Котельная №3							Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	681	703	725	734	734										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	17	17	16	16	16										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	664	686	708	718	718										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	66	66	66	66	66										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	598	620	643	652	652										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	370,0	236,5	341,4	286,6	248,6										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,252	0,166	0,247	0,210	0,183										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,346	0,228	0,346	0,350	0,251										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,157	0,100	0,145	0,116	0,101										
Котельная №4																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	3813	3861	3405	3270	3070	3268	4062	4062	4062	4062	4062	4062	4062	4062	4062
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	44	42	44	45	43	43	53	53	53	53	53	53	53	53	53
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	3769	3819	3361	3225	3027	3225	4009	4009	4009	4009	4009	4009	4009	4009	4009
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	722	668	670	672	474	672	836	836	836	836	836	836	836	836	836
Полезный отпуск (потребление) тепловой энер-	Гкал/год	3046	3151	2691	2553	2553	2553	3173	3173	3173	3173	3173	3173	3173	3173	3173

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
гии																
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	299,4	212,3	319,0	281,4	222,2	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,141	0,820	1,086	0,920	0,682	0,718	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	1,567	1,125	1,519	1,531	0,936	0,985	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,578	0,410	0,616	0,371	0,293	0,289	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Котельная №5																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1113	1323	1413	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	35	34	33	33	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1078	1288	1380	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	135	142	142	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	943	1146	1238	1224	1224	1224	1224	1224	1224	1224	1224	1224	1224	1224	1224
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	249,9	217,0	203,2	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,278	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,38	0,39	0,50	0,476	0,441	0,464	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,161	0,140	0,131	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Котельная №6																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	233	252	247	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	219	239	234	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	20	20	20	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	199	219	214	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	462,9	216,6	435,7	467,2	227,0	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,108	0,055	0,108	0,110	0,054	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,148	0,075	0,151	0,184	0,074	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,073	0,034	0,069	0,045	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Котельная №7																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11039	11874	12090	11575	11577	11576	11718	11718	11544	11544	11544	11544	11544	11544	11544
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	326	329	314	317	318	318	322	322	147	147	147	147	147	147	147
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	10713	11544	11776	11258	11259	11258	11396	11396	11396	11396	11396	11396	11396	11396	11396
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1569	1567	1567	1567	1567	1567	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал/год	9144	9978	10210	9691	9692	9691	9810	9810	9810	9810	9810	9810	9810	9810	9810
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	359,6	225,7	245,1	269,0	237,1	249,4	249,4	249,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,969	2,680	2,963	3,114	2,745	2,888	2,923	2,923	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	5,448	3,679	4,144	5,182	3,767	3,963	4,012	4,012	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794	2,794
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	2,185	1,372	1,489	1,315	1,159	1,220	1,232	1,232	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848
Котельная №8							Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	10126	10860	10653	10752	10747										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	337	338	325	334	329										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	9790	10522	10328	10418	10418										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	2582	2562	2562	2562	2562										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	7208	7960	7765	7856	7856										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	364,0	223,4	274,1	246,8	234,7										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,686	2,426	2,920	2,654	2,522										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	5,059	3,330	4,084	4,416	3,462										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,653	1,014	1,245	0,945	0,899										
Котельная №9							Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	707	738	743	750	750										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	17	17	16	17	17										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	690	720	727	733	733										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	126	125	125	125	125										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	564	595	602	608	608										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	403,7	234,1	396,7	334,5	246,1										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,285	0,173	0,295	0,251	0,185										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,392	0,237	0,412	0,417	0,253										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,134	0,078	0,132	0,097	0,072										
Котельная №10																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	5533	5690	6376	8697	4122	8697	8697	8697	8697	8697	8697	8697	8697	8697	8697
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	43	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	5490	5647	6332	8653	4078	8653	8653	8653	8653	8653	8653	8653	8653	8653	8653
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	2355	2567	3227	5469	894	5469	5469	5469	5469	5469	5469	5469	5469	5469	5469
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	3135	3080	3105	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	234,2	155,2	220,5	144,0	162,4	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,296	0,883	1,406	1,252	0,670	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	1,779	1,212	1,966	2,084	0,919	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967	0,967
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,354	0,234	0,333	0,206	0,233	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Котельная №14																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	41760	40777	38457	38038	37993	37993	37993	37993	37993	37993	37993	37993	37993	37993	37993
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	1130	1136	1102	1098	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	40630	39641	37355	36940	36940	36940	36940	36940	36940	36940	36940	36940	36940	36940	36940
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	10292	10238	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216	10216
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	30338	29403	27139	26724	26724	26724	26724	26724	26724	26724	26724	26724	26724	26724	26724
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	271,1	227,7	238,5	241,7	239,1	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	11,321	9,285	9,173	9,195	9,085	9,557	9,557	9,557	9,557	9,557	9,557	9,557	9,557	9,557	9,557
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	15,539	12,744	12,830	15,299	12,469	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118	13,118
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	4,069	3,417	3,580	3,538	3,500	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682
Котельная №15																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4988	5175	5101	4991	4991	4991	5193	5193	5193	5193	5193	5193	5193	5193	5193
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	254	249	241	242	241	241	251	251	251	251	251	251	251	251	251

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4734	4926	4860	4750	4750	4750	4942	4942	4942	4942	4942	4942	4942	4942	4942
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1619	1623	1623	1623	1623	1623	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	3116	3303	3237	3127	3127	3127	3253	3253	3253	3253	3253	3253	3253	3253	3253
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	339,2	202,4	353,8	308,4	212,5	223,6	223,6	223,6	223,6	223,6	223,6	223,6	223,6	223,6	223,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,048	1,805	1,539	1,061	1,116	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	2,322	1,438	2,524	2,561	1,456	1,532	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,578	0,345	0,603	0,688	0,474	0,499	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Котельная №16																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	9947	11346	10848	10933	10914	10914	10914	10914	10914	10914	10914	10914	10914	10914	10914
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	110	114	112	117	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	9837	11232	10737	10816	10816	10816	10816	10816	10816	10816	10816	10816	10816	10816	10816
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1177	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168	1168
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	8660	10064	9568	9648	9648	9648	9648	9648	9648	9648	9648	9648	9648	9648	9648
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	284,9	208,4	257,5	248,6	219,1	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,834	2,365	2,794	2,718	2,391	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	3,890	3,246	3,907	4,522	3,282	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	1,858	1,359	1,679	1,072	0,945	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
Котельная №18																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6582	6928	5391	5612	7140	5612	5612	5612	5612	5612	5612	5612	5612	5612	5612
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	207	208	210	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	6375	6720	5181	5400	6928	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1623	1452	15	84	1613	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	4752	5268	5167	5316	5316	5316	5316	5316	5316	5316	5316	5316	5316	5316	5316
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	266,5	228,8	293,1	266,7	240,4	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8	321,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,754	1,585	1,580	1,497	1,716	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	2,408	2,176	2,210	2,491	2,356	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,704	0,605	0,774	0,719	0,648	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867
Котельная №19																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	580	654	625	660	640	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	558	632	604	639	619	639	639	639	639	639	639	639	639	639	639
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	96	122	88	115	95	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	462	511	516	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	402,4	214,0	370,4	262,5	224,6	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,233	0,140	0,231	0,173	0,144	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,320	0,192	0,324	0,288	0,197	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,118	0,063	0,109	0,062	0,053	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Котельная №20																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	8475	9492	10464	10375	8097	10375	10375	10375	10375	10375	10375	10375	10375	10375	10375

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	185	184	181	180	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	8291	9307	10283	10194	7916	10194	10194	10194	10194	10194	10194	10194	10194	10194	10194
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	2570	3916	4692	4822	2543	4822	4822	4822	4822	4822	4822	4822	4822	4822	4822
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	5721	5391	5591	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373	5373
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,0	198,8	175,3	159,9	208,1	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,924	1,887	1,834	1,659	1,685	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	2,641	2,590	2,565	2,761	2,313	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,796	0,697	0,614	0,483	0,629	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Котельная №23																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	21146	23037	16834	12222	10781	12727	13184	13184	13184	13184	13184	13184	13184	13184	13184
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	338	329	320	72	306	312	324	324	324	324	324	324	324	324	324
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	20808	22708	16514	12150	10475	12415	12861	12861	12861	12861	12861	12861	12861	12861	12861
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	5470	6713	4761	4113	2439	4203	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	15338	15995	11753	8037	8037	8212	8507	8507	8507	8507	8507	8507	8507	8507	8507
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	249,5	172,9	247,5	251,8	178,9	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	5,275	3,983	4,167	3,078	1,929	2,030	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103	2,103
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	7,240	5,467	5,828	5,122	2,648	2,786	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	3,014	2,089	2,991	1,282	0,911	0,825	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845
Котельная №24																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4043	4312	5780	6034	4318	6034	6034	6034	6034	6034	6034	6034	6034	6034	6034
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	73	73	71	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	3970	4239	5709	5960	4243	5960	5960	5960	5960	5960	5960	5960	5960	5960	5960
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	2282	2264	3735	3982	2266	3982	3982	3982	3982	3982	3982	3982	3982	3982	3982
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	1688	1975	1974	1977	1977	1977	1977	1977	1977	1977	1977	1977	1977	1977	1977
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,7	222,8	197,2	178,7	233,9	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,143	0,961	1,140	1,078	1,010	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	1,569	1,319	1,595	1,795	1,386	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,502	0,396	0,350	0,272	0,357	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Котельная №25																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	74838	75639	75436	78534	80918	92002	107887	119117	130116	151071	161694	161694	161694	161694	161694
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	1914	2233	2219	2300	2006	2359	2766	3054	3336	3873	4145	4145	4145	4145	4145
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	72924	73406	73216	76234	78912	89644	105121	116063	126780	147198	157548	157548	157548	157548	157548
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	14778	15071	17370	17564	17564	20653	24219	26740	29209	33913	36298	36298	36298	36298	36298
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	58147	58335	55847	58670	61349	68990	80902	89323	97571	113284	121250	121250	121250	121250	121250
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,5	223,8	231,7	214,7	236,1	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5	218,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	17,473	16,927	17,477	16,860	19,106	20,100	23,571	26,024	28,427	33,006	35,326	35,326	35,326	35,326	35,326
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	23,982	23,233	24,444	28,054	26,224	27,589	32,352	35,720	39,018	45,302	48,487	48,487	48,487	48,487	48,487
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	7,351	7,046	7,295	7,120	7,831	8,089	9,077	9,717	10,302	11,391	12,231	12,231	12,231	12,231	12,231
Котельная №26							Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	3810	4310	3935	5416	3911										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	92	91	88	89	88										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	3718	4219	3847	5327	3823										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	494	731	666	1988	484										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	3224	3488	3181	3339	3339										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	345,5	218,1	320,0	226,6	228,6										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,316	0,940	1,259	1,228	0,894										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100										
Годовой расход натурального топлива (угль)	тыс.т	1,807	1,290	1,761	2,043	1,227										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,740	0,467	0,685	0,351	0,354										
Котельная №27							Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	266	373	531	563	419										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	17	17	16	16	16										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	248	356	515	547	403										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	16	104	259	160	16										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	233	252	256	387	387										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	646,2	164,0	329,7	274,4	173,4										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,172	0,061	0,175	0,155	0,073										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,236	0,084	0,245	0,257	0,100										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,112	0,028	0,057	0,048	0,030										
Котельная №29																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	846	1815	3109	3119	3124	3124	3124	3124	3124	3124	3124	3124	3124	3124	3124
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	47	41	40	44	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	799	1773	3069	3075	3075	3075	3075	3075	3075	3075	3075	3075	3075	3075	3075
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	381	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	418	1395	2690	2696	2696	2696	2696	2696	2696	2696	2696	2696	2696	2696	2696
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	515,6	98,8	152,3	134,5	104,4	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9	109,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,436	0,179	0,473	0,419	0,326	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (угль)	тыс.т	0,599	0,246	0,662	0,698	0,448	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,304	0,058	0,090	0,175	0,136	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Котельная №30							Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1051	1439	1439	1020	1020										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	18	18	17	19	19										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1033	1421	1422	1001	1001										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	349	352	352	352	352										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	684	1070	1070	649	649										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	574,9	172,7	405,2	501,0	180,2										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,604	0,248	0,583	0,511	0,184										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5005	4207	5100										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т	0,829	0,341	0,816	0,850	0,252										
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	0,371	0,112	0,262	0,216	0,078										

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по ООО "ТеплоРесурс"																
Выработка тепловой энергии	**Гкал/год**	**272100**	**264627**	**257310**	**258927**	**246030**	**253603**	**271083**	**282312**	**293137**	**314092**	**324714**	**324714**	**324714**	**324714**	**324714**
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	**Гкал/год**	**5893**	**6201**	**6119**	**5960**	**5831**	**5706**	**6148**	**6436**	**6543**	**7080**	**7353**	**7353**	**7353**	**7353**	**7353**
Отпуск тепловой энергии в сеть	**Гкал/год**	**266208**	**258427**	**251192**	**252967**	**240199**	**247897**	**264935**	**275876**	**286594**	**307011**	**317362**	**317362**	**317362**	**317362**	**317362**
Потери тепловой энергии в сетях	**Гкал/год**	**68426**	**59615**	**61271**	**65724**	**50278**	**63651**	**67616**	**70137**	**72607**	**77311**	**79695**	**79695**	**79695**	**79695**	**79695**
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии (в горячей воде)	**Гкал/год**	**197781**	**198811**	**189921**	**187242**	**189921**	**184246**	**197318**	**205739**	**213987**	**229701**	**237666**	**237666**	**237666**	**237666**	**237666**
УРУТ на выработанную тепловую энергию	**кг у.т./Гкал**	**248,3**	**211,6**	**241,2**	**225,3**	**224,4**	**212,2**	**212,5**	**212,8**	**210,1**	**210,7**	**210,9**	**210,9**	**210,9**	**210,9**	**210,9**
Годовой расход условного топлива	**тыс.т.у.т.**	**67,574**	**55,994**	**62,065**	**58,335**	**55,211**	**53,820**	**57,618**	**60,072**	**61,588**	**66,166**	**68,487**	**68,487**	**68,487**	**68,487**	**68,487**
Низшая теплота сгорания топлива	**ккал/кг**	**5100**	**5100**	**5005**	**4207**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**
Годовой расход натурального топлива (уголь)	**тыс.т**	**92,749**	**76,854**	**86,898**	**97,064**	**75,828**	**73,941**	**79,084**	**82,451**	**84,532**	**90,816**	**94,001**	**94,001**	**94,001**	**94,001**	**94,001**
Максимальный часовой расход топлива	**т.у.т./ч**	**27,770**	**23,661**	**26,973**	**22,030**	**21,944**	**20,170**	**21,271**	**21,917**	**22,177**	**23,285**	**24,125**	**24,125**	**24,125**	**24,125**	**24,125**
ЭСО не определена																
Котельная №3																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год						734	734	734	734	734	734	734	734	734	734
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год						16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год						718	718	718	718	718	718	718	718	718	718
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год						66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год						652	652	652	652	652	652	652	652	652	652
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал						248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.						0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т						0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч						0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Котельная №8																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год						12637	12637	12389	12389	12389	12389	12389	12389	12389	12389
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год						387	387	139	139	139	139	139	139	139	139
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год						12251	12251	12251	12251	12251	12251	12251	12251	12251	12251
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год						3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год						9238	9238	9238	9238	9238	9238	9238	9238	9238	9238
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал						234,7	234,7	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.						2,966	2,966	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т						4,071	4,071	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч						0,992	0,992	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Котельная №9																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год						750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год						17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год						733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год						125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год						608	608	608	608	608	608	608	608	608	608
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал						246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1
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

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т						0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч						0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Котельная №26																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год						3911	3964	3964	3926	3926	3926	3926	3926	3926	3926
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год						88	89	89	51	51	51	51	51	51	51
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год						3823	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год						484	491	491	491	491	491	491	491	491	491
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год						3339	3384	3384	3384	3384	3384	3384	3384	3384	3384
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал						228,6	228,6	228,6	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.						0,894	0,906	0,906	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (угль)	тыс.т						1,227	1,244	1,244	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч						0,354	0,358	0,358	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Котельная №27																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год						419	419	419	419	419	419	419	419	419	419
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год						16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год						403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год						16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год						387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал						173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.						0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч						0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Котельная №30																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год						1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020	1020
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год						19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год						1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год						352	352	352	352	352	352	352	352	352	352
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год						649	649	649	649	649	649	649	649	649	649
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал						180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.						0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т						0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч						0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Итого по ЭСО не определена																
Выработка тепловой энергии	**Гкал/год**						**19472**	**19524**	**19276**	**19238**	**19238**	**19238**	**19238**	**19238**	**19238**	**19238**
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	**Гкал/год**						**543**	**544**	**296**	**257**	**257**	**257**	**257**	**257**	**257**	**257**
Отпуск тепловой энергии в сеть	**Гкал/год**						**18929**	**18980**	**18980**	**18980**	**18980**	**18980**	**18980**	**18980**	**18980**	**18980**
Потери тепловой энергии в сетях	**Гкал/год**						**4055**	**4062**	**4062**	**4062**	**4062**	**4062**	**4062**	**4062**	**4062**	**4062**
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	**Гкал/год**						**14874**	**14919**	**14919**	**14919**	**14919**	**14919**	**14919**	**14919**	**14919**	**14919**
УРУТ на выработанную тепловую энергию	**кг у.т./Гкал**						**230,3**	**230,3**	**192,7**	**182,0**	**182,0**	**182,0**	**182,0**	**182,0**	**182,0**	**182,0**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Годовой расход условного топлива	**тыс.т.у.т.**						**4,484**	**4,496**	**3,715**	**3,501**	**3,501**	**3,501**	**3,501**	**3,501**	**3,501**	**3,501**
Низшая теплота сгорания топлива	**ккал/кг**						**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**	**5100**
Годовой расход натурального топлива (уголь)	**тыс.т**						**6,154**	**6,170**	**5,099**	**4,805**	**4,805**	**4,805**	**4,805**	**4,805**	**4,805**	**4,805**
Максимальный часовой расход топлива	**т.у.т./ч**						**1,630**	**1,634**	**1,347**	**1,269**	**1,269**	**1,269**	**1,269**	**1,269**	**1,269**	**1,269**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"																
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	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	н/д
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	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	н/д
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	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	н/д
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	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	н/д
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	н/д	н/д	н/д	н/д	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176	1176
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	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	н/д
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	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	н/д
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	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	н/д
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	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	н/д
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27																
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	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	н/д
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	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	н/д
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	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	н/д
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	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	н/д
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал/год	н/д	н/д	н/д	н/д	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536	1536
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	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	н/д
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	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	н/д
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	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	н/д
Максимальный часовой расход топлива	т.у.т./ч	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	н/д
Итого по ООО "Мир тепла"																
Выработка тепловой энергии	**Гкал/год**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**	**3223**
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	**Гкал/год**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**	**2**
Отпуск тепловой энергии в сеть	**Гкал/год**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**	**3221**
Потери тепловой энергии в сетях	**Гкал/год**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**	**259**
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	**Гкал/год**	**н/д**	**н/д**	**2313**	**2328**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**	**2962**
УРУТ на выработанную тепловую энергию	**кг у.т./Гкал**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**	**201,6**
Годовой расход условного топлива	**тыс.т.у.т.**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**	**0,650**
Низшая теплота сгорания топлива	**ккал/кг**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**	**6090**
Годовой расход натурального топлива (уголь)	**тыс.т**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**	**0,747**
Максимальный часовой расход топлива	**т.у.т./ч**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**н/д**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**	**0,069**
Итого по городскому округу																
Выработка тепловой энергии	**Гкал/год**	**553020**	**542200**	**531422**	**529338**	**532594**	**549133**	**567400**	**581807**	**592593**	**613547**	**624170**	**624170**	**624170**	**624170**	**624170**
Расход тепловой энергии на собственные	**Гкал/год**	**25004**	**22293**	**22408**	**22251**	**22998**	**22474**	**22962**	**23205**	**23274**	**23811**	**24083**	**24083**	**24083**	**24083**	**24083**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нужды котельной																
Отпуск тепловой энергии в сеть	**Гкал/год**	**528017**	**519907**	**509014**	**507087**	**509596**	**526659**	**544438**	**558601**	**569319**	**589736**	**600087**	**600087**	**600087**	**600087**	**600087**
Потери тепловой энергии в сетях	**Гкал/год**	**85721**	**77387**	**78777**	**82966**	**67198**	**84626**	**88643**	**91373**	**93842**	**98546**	**100931**	**100931**	**100931**	**100931**	**100931**
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии (в горячей воде)	**Гкал/год**	**442295**	**442520**	**432550**	**426449**	**442398**	**442033**	**455796**	**467229**	**475477**	**491190**	**499156**	**499156**	**499156**	**499156**	**499156**
Годовой расход условного топлива	**тыс.т.у.т.**	**117,692**	**103,418**	**108,921**	**106,492**	**106,976**	**108,173**	**112,116**	**114,406**	**115,709**	**120,287**	**122,607**	**122,607**	**122,607**	**122,607**	**122,607**
Годовой расход натурального топлива (уголь)	**тыс.т**	**160,660**	**141,625**	**150,411**	**161,629**	**145,462**	**146,832**	**152,170**	**155,294**	**157,081**	**163,365**	**166,550**	**166,550**	**166,550**	**166,550**	**166,550**

Примечание: Плановая реализация тепловой энергии за каждый год должна определяться с учетом фактических показателей, 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 8.3. Прогноз нормативов создания запасов топлива. Сценарий №1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"															
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	2,188	2,188	2,114	2,158	2,078	2,084	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,549	0,549	0,539	0,537	0,517	0,518	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	1,639	1,639	1,575	1,621	1,561	1,565	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"															
Котельная №1															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	3,562	3,761	3,394	3,444	3,623	3,623	3,623	3,623	3,623	3,623	3,623	3,623	3,623	3,623
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,494	0,535	0,483	0,480	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	3,068	3,227	2,911	2,963	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118
Котельная №3						Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,069	0,062	0,063	0,066										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,009	0,008	0,009	0,009										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,060	0,053	0,054	0,057										
Котельная №4															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,322	0,326	0,332	0,299	0,315	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,041	0,041	0,042	0,038	0,040	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,281	0,285	0,290	0,261	0,275	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Котельная №5															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,155	0,113	0,132	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,022	0,016	0,018	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.	0,133	0,097	0,114	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Котельная №6															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,028	0,023	0,024	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,004	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,024	0,019	0,021	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Котельная №7															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,283	1,055	1,120	1,165	1,226	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,176	0,145	0,154	0,160	0,168	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	1,107	0,911	0,966	1,005	1,057	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
Котельная №8						Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,021	0,846	1,016	0,802										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,141	0,117	0,141	0,111										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,880	0,729	0,876	0,691										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №9						Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,074	0,061	0,064	0,066										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,010	0,009	0,009	0,009										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,064	0,053	0,055	0,056										
Котельная №10															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,405	0,376	0,368	0,378	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,055	0,051	0,050	0,052	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,350	0,325	0,318	0,327	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Котельная №14															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	4,142	3,738	3,622	3,534	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,567	0,512	0,496	0,487	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	3,575	3,227	3,126	3,046	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205
Котельная №15															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,538	0,489	0,503	0,507	0,533	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,076	0,069	0,071	0,072	0,076	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,462	0,420	0,431	0,435	0,458	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
Котельная №16															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,056	0,903	1,046	1,027	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,145	0,124	0,144	0,141	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,911	0,779	0,902	0,885	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
Котельная №18															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,735	0,585	0,624	0,629	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,101	0,081	0,087	0,087	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,634	0,504	0,538	0,542	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Котельная №19															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,067	0,050	0,054	0,056	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,009	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,058	0,043	0,047	0,048	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Котельная №20															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,880	0,776	0,740	0,774	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,125	0,110	0,105	0,110	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,755	0,665	0,635	0,664	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
Котельная №23															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,567	1,460	1,498	1,196	1,259	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304
Нормативный неснижаемый запас топлива	тыс.т.	0,212	0,198	0,203	0,162	0,170	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(ННЗТ)															
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	1,355	1,262	1,295	1,035	1,089	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128
Котельная №24															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,453	0,379	0,402	0,411	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,063	0,053	0,056	0,057	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,390	0,326	0,346	0,354	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
Котельная №25															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	5,641	5,046	5,049	5,239	5,512	6,463	7,136	7,795	9,050	9,687	9,687	9,687	9,687	9,687
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,765	0,685	0,686	0,711	0,748	0,877	0,968	1,058	1,228	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	4,876	4,362	4,363	4,528	4,764	5,586	6,168	6,737	7,822	8,372	8,372	8,372	8,372	8,372
Котельная №26						Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,392	0,347	0,367	0,348										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,053	0,047	0,050	0,047										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,338	0,300	0,317	0,301										
Котельная №27						Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,028	0,023	0,024	0,025										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,004	0,003	0,003	0,003										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,024	0,020	0,021	0,022										
Котельная №29															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,087	0,079	0,168	0,295	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,012	0,011	0,023	0,041	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,075	0,068	0,145	0,254	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Котельная №30						Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,099	0,091	0,122	0,125										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,013	0,012	0,016	0,016										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,086	0,079	0,106	0,108										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	**тыс.т.**	**22,604**	**20,591**	**20,733**	**20,553**	**20,110**	**21,220**	**21,892**	**22,551**	**23,807**	**24,443**	**24,443**	**24,443**	**24,443**	**24,443**
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	**тыс.т.**	**3,098**	**2,836**	**2,855**	**2,825**	**2,765**	**2,915**	**3,007**	**3,096**	**3,267**	**3,353**	**3,353**	**3,353**	**3,353**	**3,353**
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	**тыс.т.**	**19,506**	**17,755**	**17,878**	**17,728**	**17,344**	**18,304**	**18,886**	**19,455**	**20,540**	**21,090**	**21,090**	**21,090**	**21,090**	**21,090**
ЭСО не определена															
Котельная №3															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.					0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.					0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Нормативный эксплуатационный запас топлива	тыс.т.					0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(НЭЗТ)															
Котельная №8															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.					0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.					0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.					0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
Котельная №9															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.					0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.					0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.					0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Котельная №26															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.					0,348	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.					0,047	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.					0,301	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Котельная №27															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.					0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.					0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.					0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Котельная №30															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.					0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.					0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.					0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Итого по ЭСО не определена															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	**тыс.т.**					**1,572**	**1,577**	**1,577**	**1,577**	**1,577**	**1,577**	**1,577**	**1,577**	**1,577**	**1,577**
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	**тыс.т.**					**0,215**	**0,216**	**0,216**	**0,216**	**0,216**	**0,216**	**0,216**	**0,216**	**0,216**	**0,216**
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	**тыс.т.**					**1,357**	**1,361**	**1,361**	**1,361**	**1,361**	**1,361**	**1,361**	**1,361**	**1,361**	**1,361**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"															
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	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
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива	тыс.т.	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(НЭЗТ)															
Итого по ООО "Мир тепла"															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	**тыс.т.**	**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**
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	**тыс.т.**	**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**
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	**тыс.т.**	**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**

Таблица 8.4. Прогноз нормативов создания запасов топлива. Сценарий №2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"															
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	2,188	2,188	2,114	2,158	2,078	2,084	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,549	0,549	0,539	0,537	0,517	0,518	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	1,639	1,639	1,575	1,621	1,561	1,565	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"															
Котельная №1															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	3,562	3,761	3,394	3,444	3,623	3,623	3,623	3,623	3,623	3,623	3,623	3,623	3,623	3,623
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,494	0,535	0,483	0,480	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	3,068	3,227	2,911	2,963	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118
Котельная №3						Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,069	0,062	0,063	0,066										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,009	0,008	0,009	0,009										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,060	0,053	0,054	0,057										
Котельная №4															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,322	0,326	0,332	0,299	0,315	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,041	0,041	0,042	0,038	0,040	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,281	0,285	0,290	0,261	0,275	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Котельная №5															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,155	0,113	0,132	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,022	0,016	0,018	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.	0,133	0,097	0,114	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Котельная №6															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,028	0,023	0,024	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,004	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,024	0,019	0,021	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Котельная №7															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,283	1,055	1,120	1,165	1,226	1,241	1,241	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,176	0,145	0,154	0,160	0,168	0,170	0,170	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	1,107	0,911	0,966	1,005	1,057	1,070	1,070	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
Котельная №8						Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,021	0,846	1,016	0,802										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,141	0,117	0,141	0,111										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,880	0,729	0,876	0,691										
Котельная №9						Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,074	0,061	0,064	0,066										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,010	0,009	0,009	0,009										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,064	0,053	0,055	0,056										
Котельная №10															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,405	0,376	0,368	0,378	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,055	0,051	0,050	0,052	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,350	0,325	0,318	0,327	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Котельная №14															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	4,142	3,738	3,622	3,534	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718	3,718
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,567	0,512	0,496	0,487	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	3,575	3,227	3,126	3,046	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205	3,205
Котельная №15															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,538	0,489	0,503	0,507	0,533	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,076	0,069	0,071	0,072	0,076	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,462	0,420	0,431	0,435	0,458	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
Котельная №16															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,056	0,903	1,046	1,027	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,145	0,124	0,144	0,141	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,911	0,779	0,902	0,885	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
Котельная №18															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,735	0,585	0,624	0,629	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,101	0,081	0,087	0,087	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,634	0,504	0,538	0,542	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Котельная №19															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,067	0,050	0,054	0,056	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,009	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,058	0,043	0,047	0,048	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Котельная №20															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,880	0,776	0,740	0,774	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,125	0,110	0,105	0,110	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,755	0,665	0,635	0,664	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
Котельная №23															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,567	1,460	1,498	1,196	1,259	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,212	0,198	0,203	0,162	0,170	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	1,355	1,262	1,295	1,035	1,089	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128
Котельная №24															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,453	0,379	0,402	0,411	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,063	0,053	0,056	0,057	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,390	0,326	0,346	0,354	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
Котельная №25															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	5,641	5,046	5,049	5,239	5,512	6,463	7,136	7,795	9,050	9,687	9,687	9,687	9,687	9,687
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,765	0,685	0,686	0,711	0,748	0,877	0,968	1,058	1,228	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	4,876	4,362	4,363	4,528	4,764	5,586	6,168	6,737	7,822	8,372	8,372	8,372	8,372	8,372
Котельная №26						Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,392	0,347	0,367	0,348										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,053	0,047	0,050	0,047										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,338	0,300	0,317	0,301										
Котельная №27						Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,028	0,023	0,024	0,025										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,004	0,003	0,003	0,003										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,024	0,020	0,021	0,022										
Котельная №29															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,087	0,079	0,168	0,295	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,012	0,011	0,023	0,041	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,075	0,068	0,145	0,254	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Котельная №30						Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,099	0,091	0,122	0,125										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,013	0,012	0,016	0,016										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,086	0,079	0,106	0,108										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	**тыс.т.**	**22,604**	**20,591**	**20,733**	**20,553**	**20,110**	**21,220**	**21,892**	**22,175**	**23,430**	**24,066**	**24,066**	**24,066**	**24,066**	**24,066**
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	**тыс.т.**	**3,098**	**2,836**	**2,855**	**2,825**	**2,765**	**2,915**	**3,007**	**3,044**	**3,215**	**3,301**	**3,301**	**3,301**	**3,301**	**3,301**
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	**тыс.т.**	**19,506**	**17,755**	**17,878**	**17,728**	**17,344**	**18,304**	**18,886**	**19,130**	**20,215**	**20,765**	**20,765**	**20,765**	**20,765**	**20,765**
ЭСО не определена															
Котельная №3															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.					0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.					0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.					0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Котельная №8															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.					0,943	0,943	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.					0,131	0,131	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.					0,813	0,813	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
Котельная №9															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.					0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.					0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.					0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Котельная №26															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.					0,348	0,353	0,353	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.					0,047	0,048	0,048	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.					0,301	0,305	0,305	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Котельная №27															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.					0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.					0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.					0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Котельная №30															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.					0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.					0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.					0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Итого по ЭСО не определена															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	**тыс.т.**					**1,572**	**1,577**	**1,329**	**1,246**	**1,246**	**1,246**	**1,246**	**1,246**	**1,246**	**1,246**
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	**тыс.т.**					**0,215**	**0,216**	**0,182**	**0,170**	**0,170**	**0,170**	**0,170**	**0,170**	**0,170**	**0,170**
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	**тыс.т.**					**1,357**	**1,361**	**1,147**	**1,075**	**1,075**	**1,075**	**1,075**	**1,075**	**1,075**	**1,075**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"															
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	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
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	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
Итого по ООО "Мир тепла"															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	**тыс.т.**	**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**
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	**тыс.т.**	**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**
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	**тыс.т.**	**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**

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

9.1. Общие положения

Величина индексов цен, применяемых при расчете затрат до 2035 г. приведена в таблице 9.1.

Для расчета долгосрочных ценовых последствий и приведения капитальных вложений в реализацию проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет были использованы макроэкономические параметры, установленные Минэкономразвития РФ. Величина прогнозных индексов-дефляторов, применимых при расчете затрат до 2038 г. приведена в таблице 9.1. Индексы-дефляторы приняты из письма Минэкономразвития 35132-ПК/Д03и от 02.10.2024 г.

Таблица 9.1. Прогнозные индексы для расчета стоимости строительства и реконструкции объектов до 2038 г.

Прогнозные индексы	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Инвестиции в основной капитал	1,078	1,053	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
Накопительное значение индекса Инвестиции в основной капитал (с 2025 г.)	1,078	1,135	1,185	1,237	1,292	1,348	1,408	1,470	1,534	1,602	1,672	1,746	1,823	1,903
Индекс потребительских цен	1,058	1,043	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Накопительное значение индекса потребительских цен (с 2025 г.)	1,058	1,103	1,148	1,194	1,241	1,291	1,343	1,396	1,452	1,510	1,571	1,633	1,699	1,767
Услуги организаций ЖКХ	1,110	1,087	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051
Накопительное значение индекса Услуги организаций ЖКХ (с 2025 г.)	1,110	1,207	1,268	1,333	1,401	1,472	1,547	1,626	1,709	1,796	1,888	1,984	2,085	2,192
Добыча угля	1,040	1,037	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
Накопительное значение индекса Добыча угля (с 2025 г.)	1,040	1,078	1,108	1,138	1,168	1,200	1,232	1,265	1,300	1,335	1,371	1,408	1,446	1,485
Обеспечение электрической энергией	1,098	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Накопительное значение индекса Обеспечение электрической энергией (с 2025 г.)	1,098	1,142	1,188	1,235	1,285	1,336	1,389	1,445	1,503	1,563	1,625	1,690	1,758	1,828
Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	1,081	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Накопительное значение индекса Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений (с 2025 г.)	1,081	1,124	1,169	1,216	1,265	1,315	1,368	1,423	1,479	1,539	1,600	1,664	1,731	1,800

Суммарные капитальные затраты в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей (без учета затрат 2022-2024 гг.):

- сценарий №1 – 1 791 584 тыс. руб. без НДС;
- сценарий №2 – 2 077 180 тыс. руб. без НДС.

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

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проекты ЕТО №001 АО "Каскад-Энерго"														
Всего стоимость проектов	-	-	37 403	138 761	120 575	83 208	55 843	18 177	18 258	-	-	-	-	346 402
Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	37 403	176 164	296 738	379 946	435 789	453 966	472 224	472 224	472 224	472 224	472 224	818 626
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	37 403	138 761	120 575	83 208	55 843	18 177	18 258	-	-	-	-	346 402
Собственные средства, в том числе:	-	-	37 403	138 761	120 575	83 208	55 843	18 177	18 258	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	24 288	27 873	54 375	45 195	49 024	18 177	18 258	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	13 115	8 899	-	10 014	6 819	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	101 989	66 199	27 999	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	346 402
Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	37 403	36 772	36 306	36 915	37 271	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	37 403	74 175	110 481	147 396	184 667	184 667	184 667	184 667	184 667	184 667	184 667	184 667
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	37 403	36 772	36 306	36 915	37 271	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	-	-	37 403	36 772	36 306	36 915	37 271	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	24 288	27 873	36 306	26 901	30 453	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	13 115	8 899	-	10 014	6 819	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	37 403	36 772	36 306	36 915	37 271	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	37 403	74 175	110 481	147 396	184 667	184 667	184 667	184 667	184 667	184 667	184 667	184 667
Проекты 001.01.02.001 "Реконструкция ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	37 403	36 772	36 306	36 915	37 271	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	37 403	74 175	110 481	147 396	184 667	184 667	184 667	184 667	184 667	184 667	184 667	184 667
Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	101 989	84 269	46 293	18 571	18 177	18 258	-	-	-	-	346 402
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	101 989	186 258	232 551	251 122	269 299	287 557	287 557	287 557	287 557	287 557	633 959
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	-	101 989	84 269	46 293	18 571	18 177	18 258	-	-	-	-	346 402
Собственные средства, в том числе:	-	-	-	101 989	84 269	46 293	18 571	18 177	18 258	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	18069	18294	18571	18177	18258	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	101 989	66 199	27 999	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	346 402
Подгруппа проектов 001.02.01.000 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	101 989	66 199	4 951	-	-	-	-	-			
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	101 989	168 189	173 140	173 140	173 140	173 140	173 140	173 140			
Проекты 001.02.01.001 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	101 989	66 199	4 951	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	101 989	168 189	173 140	173 140	173 140	173 140	173 140	173 140			
Подгруппа проектов 001.02.03.000 "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	18 069	18 294	18 571	18 177	18 258	-	-	-	-	346 402
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	18 069	18 294	18 571	18 177	18 258	-	-	-	-	346 402
Проекты 001.02.02.001 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей АО "Каскад-Энерго""														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	18 069	18 294	18 571	18 177	18 258	-	-	-	-	346 402
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	18 069	36 363	54 935	73 112	91 370	91 370	91 370	91 370	91 370	437 772
Подгруппа проектов 001.02.04.000 "Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	23 047	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	23 047	23 047	23 047	23 047	23 047	23 047	23 047	23 047	23 047
Проекты 001.02.04.001 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки потребителей АО "Каскад-Энерго"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	23 047	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	23 047	23 047	23 047	23 047	23 047	23 047	23 047	23 047	23 047

Таблица 9.3. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №002 ООО "ТеплоРесурс, тыс. руб. без НДС. Сценарий №1

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проекты ЕТО №002 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость проектов	-	6 608	6 200	120 553	87 102	5 310	128 947	39 847	64 707	-	-	-	-	563 896
Всего смета проектов накопленным итогом	-	6 608	12 807	133 360	220 462	225 772	354 719	394 565	459 272	459 272	459 272	459 272	459 272	1 023 168
Источники инвестиций, в том числе:	-	6 608	6 200	120 553	87 102	5 310	128 947	39 847	64 707	-	-	-	-	563 896
Собственные средства, в том числе:	-	6 608	6 200	120 553	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
- амортизация	-	6 608	6 200	9 495	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	3 064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	107 994	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	40 762	-	-	-	55 583	-	-	-	-	563 896
Группа проектов 002.01.00.000 "Источники теплоснабжения"														
Всего стоимость группы проектов	-	5 730	5 886	10 101	40 762	-	-	-	55 583	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	5 730	11 616	21 716	62 478	62 478	62 478	62 478	118 062	118 062	118 062	118 062	118 062	118 062
Источники инвестиций, в том числе:	-	5 730	5 886	10 101	40 762	-	-	-	55 583	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	-	5 730	5 886	10 101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	5 730	5 886	7 037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	3 064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	40 762	-	-	-	55 583	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 002.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"														
Всего стоимость группы проектов	-	5 730	5 886	10 101	40 762	-	-	-	55 583	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	5 730	11 616	21 716	62 478	62 478	62 478	62 478	118 062	118 062	118 062	118 062	118 062	118 062
Проекты 002.01.02.001 "Реконструкция котельной №3 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	525	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
Проекты 002.01.02.002 "Реконструкция котельной №6 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549
Проекты 002.01.02.003 "Реконструкция котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	2 795	2 943	1 272	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	2 795	5 738	7 010	7 010	7 010	7 010	7 010	7 010	7 010	7 010	7 010	7 010	7 010
Проекты 002.01.02.004 "Реконструкция котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	2 795	2 943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	2 795	5 738	5 738	5 738	5 738	5 738	5 738	5 738	5 738	5 738	5 738	5 738	5 738
Проекты 002.01.02.005 "Реконструкция котельной №9 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549
Проекты 002.01.02.006 "Реконструкция котельной №14 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	4 400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400
Проекты 002.01.02.007 "Реконструкция котельной №16 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	1 185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185
Проекты 002.01.02.008 "Реконструкция котельной №25 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	140	-	-	40 762	-	-	-	55 583	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	140	140	140	40 902	40 902	40 902	40 902	96 485	96 485	96 485	96 485	96 485	96 485
Проекты 002.01.02.009 "Реконструкция котельной №29 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	1 058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Проекты 002.01.02.010 "Реконструкция котельной №30 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	564	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	564	564	564	564	564	564	564	564	564	564	564
Группа проектов 002.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"														
Всего стоимость группы проектов	-	878	314	110 452	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	563 896
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	878	1 192	111 644	157 983	163 293	292 240	332 087	341 211	341 211	341 211	341 211	341 211	905 107
Источники инвестиций, в том числе:	-	878	314	110 452	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	563 896
Собственные средства, в том числе:	-	878	314	110 452	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
- амортизация	-	878	314	2 458	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	107 994	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	563 896
Подгруппа проектов 002.02.01.000 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	107 994	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	107 994	154 334	159 644	288 591	328 437	337 561	337 561	337 561	337 561	337 561	337 561
Проект 002.02.01.002 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №4 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	1 666	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666
Проект 002.02.01.003 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	6 430	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	6 430	6 430	6 430	6 430	6 430	6 430	6 430	6 430	6 430	6 430
Проект 002.02.01.004 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	7 059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059
Проект 002.02.01.006 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №15 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	1 824	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	1 824	1 824	1 824	1 824	1 824	1 824	1 824	1 824	1 824	1 824
Проект 002.02.01.009 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №23 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	6 743	16 645	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	6 743	23 388	23 388	23 388	23 388	23 388	23 388	23 388	23 388	23 388	23 388
Проект 002.02.01.010 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №25 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	94 192	16 896	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	94 192	111 088	116 398	245 345	285 192	294 315	294 315	294 315	294 315	294 315	294 315
Проект 002.02.01.011 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №26 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	2 879	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	2 879	2 879	2 879	2 879	2 879	2 879	2 879	2 879	2 879	2 879
Подгруппа проектов 002.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"														
Всего стоимость группы проектов	-	878	314	2 458	-	-	-	-	-	-	-	-	-	563 896
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	878	1 192	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	567 546
Проект 002.02.03.003 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 577
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 577
Проект 002.02.03.004 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	1 808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43 266
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	1 808	1 808	1 808	1 808	1 808	1 808	1 808	1 808	1 808	1 808	45 074
Проект 002.02.03.005 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №14 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	379 968
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	379 985
Проект 002.02.03.006 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №15 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 118
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 118
Проект 002.02.03.007 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №18 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	573	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573
Проект 002.02.03.008 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №19 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Проект 002.02.03.010 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №25 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	861	209	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	861	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070
Проект 002.02.03.011 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №26 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Проект 002.02.03.012 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №27 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Проект 002.02.03.013 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №1 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 377
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 377
Проект 002.02.03.014 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №5 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 324
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 324
Проект 002.02.03.015 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №20 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 265
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 265

Таблица 9.4. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №002 ООО "ТеплоРесурс", тыс. руб. без НДС. Сценарий №2

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проекты ЕТО №002 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость проектов	-	6 608	6 200	120 553	127 440	148 108	231 407	39 847	64 707	-	-	-	-	563 896
Всего смета проектов накопленным итогом	-	6 608	12 807	133 360	260 799	408 907	640 314	680 161	744 868	744 868	744 868	744 868	744 868	1 308 764
Источники инвестиций, в том числе:	-	6 608	6 200	120 553	127 440	148 108	231 407	39 847	64 707	-	-	-	-	563 896
Собственные средства, в том числе:	-	6 608	6 200	120 553	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
- амортизация	-	6 608	6 200	9 495	- 0	0	- 0	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	3 064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	107 994	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	40 338	142 798	102 460	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	40 338	142 798	102 460	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	40 762	-	-	-	55 583	-	-	-	-	563 896
Группа проектов 002.01.00.000 "Источники теплоснабжения"														
Всего стоимость группы проектов	-	5 730	5 886	10 101	81 100	142 798	102 460	-	55 583	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	5 730	11 616	21 716	102 816	245 614	348 074	348 074	403 657	403 657	403 657	403 657	403 657	403 657
Источники инвестиций, в том числе:	-	5 730	5 886	10 101	81 100	142 798	102 460	-	55 583	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	-	5 730	5 886	10 101	- 0	0	- 0	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	5 730	5 886	7 037	- 0	0	- 0	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	3 064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	40 338	142 798	102 460	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	40 338	142 798	102 460	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	40 762	-	-	-	55 583	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 002.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"														
Всего стоимость группы проектов	-	5 730	5 886	10 101	81 100	142 798	102 460	-	55 583	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	5 730	11 616	21 716	102 816	245 614	348 074	348 074	403 657	403 657	403 657	403 657	403 657	403 657
Проекты 002.01.02.001 "Реконструкция котельной №3 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	525	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
Проекты 002.01.02.002 "Реконструкция котельной №6 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549
Проекты 002.01.02.003 "Реконструкция котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	2 795	2 943	1 272	-	81 575	81 575	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	2 795	5 738	7 010	7 010	88 585	170 160	170 160	170 160	170 160	170 160	170 160	170 160	170 160
Проекты 002.01.02.004 "Реконструкция котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	2 795	2 943	-	40 338	40 338	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	2 795	5 738	5 738	46 076	86 413	86 413	86 413	86 413	86 413	86 413	86 413	86 413	86 413

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проекты 002.01.02.005 "Реконструкция котельной №9 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549
Проекты 002.01.02.006 "Реконструкция котельной №14 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	4 400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400	4 400
Проекты 002.01.02.007 "Реконструкция котельной №16 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	1 185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185	1 185
Проекты 002.01.02.008 "Реконструкция котельной №25 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	140	-	-	40 762	-	-	-	55 583	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	140	140	140	40 902	40 902	40 902	40 902	96 485	96 485	96 485	96 485	96 485	96 485
Проекты 002.01.02.009 "Реконструкция котельной №26 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	20 885	20 885	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	20 885	41 770	41 770	41 770	41 770	41 770	41 770	41 770	41 770
Проекты 002.01.02.010 "Реконструкция котельной №29 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	1 058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
Проекты 002.01.02.011 "Реконструкция котельной №30 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	564	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	564	564	564	564	564	564	564	564	564	564	564
Группа проектов 002.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"														
Всего стоимость группы проектов	-	878	314	110 452	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	563 896
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	878	1 192	111 644	157 983	163 293	292 240	332 087	341 211	341 211	341 211	341 211	341 211	905 107
Источники инвестиций, в том числе:	-	878	314	110 452	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	563 896
Собственные средства, в том числе:	-	878	314	110 452	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
- амортизация	-	878	314	2 458	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	107 994	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	563 896
Подгруппа проектов 002.02.01.000 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	107 994	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	107 994	154 334	159 644	288 591	328 437	337 561	337 561	337 561	337 561	337 561	337 561
Проект 002.02.01.002 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №4 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	1 666	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666
Проект 002.02.01.003 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	6 430	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	6 430	6 430	6 430	6 430	6 430	6 430	6 430	6 430	6 430	6 430
Проект 002.02.01.004 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	7 059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059	7 059
Проект 002.02.01.006 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №15 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	1 824	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	1 824	1 824	1 824	1 824	1 824	1 824	1 824	1 824	1 824	1 824

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проект 002.02.01.009 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №23 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	6 743	16 645	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	6 743	23 388	23 388	23 388	23 388	23 388	23 388	23 388	23 388	23 388	23 388
Проект 002.02.01.010 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №25 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	94 192	16 896	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	94 192	111 088	116 398	245 345	285 192	294 315	294 315	294 315	294 315	294 315	294 315
Проект 002.02.01.011 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №26 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	2 879	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	2 879	2 879	2 879	2 879	2 879	2 879	2 879	2 879	2 879	2 879
Подгруппа проектов 002.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"														
Всего стоимость группы проектов	-	878	314	2 458	-	-	-	-	-	-	-	-	-	563 896
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	878	1 192	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	567 546
Проект 002.02.03.003 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 577
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 577
Проект 002.02.03.004 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	1 808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43 266
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	1 808	1 808	1 808	1 808	1 808	1 808	1 808	1 808	1 808	1 808	45 074
Проект 002.02.03.005 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №14 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	379 968
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	379 985
Проект 002.02.03.006 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №15 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 118
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 118
Проект 002.02.03.007 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №18 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	573	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573
Проект 002.02.03.008 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №19 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Проект 002.02.03.010 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №25 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	861	209	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	861	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070	1 070
Проект 002.02.03.011 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №26 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Проект 002.02.03.012 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №27 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Проект 002.02.03.013 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №1 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 377
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 377
Проект 002.02.03.014 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №5 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 324
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 324
Проект 002.02.03.015 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной №20 ООО "ТеплоРесурс"														
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 265
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 265

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

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии для сценариев №1 и №2 представлены в таблицах 9.5, 9.6.

Таблица 9.5. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников теплоснабжения в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС. Сценарий №1

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"	**0**	**37 402,65**	**36 772,00**	**36 305,87**	**36 915,16**	**37 271,23**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**184 666,91**	
1		**Реконструкция ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"**	**0**	**37 402,65**	**36 772,00**	**36 305,87**	**36 915,16**	**37 271,23**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**184 666,91**	
1.1	001.01.02.001	Приобретение конвейерных весов - 1 шт.	0	586,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	586,32	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.2	001.01.02.001	Система охранно-тревожной сигнализации объекта ТЭК-АО "Каскад-Энерго"	0	11 728,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 728,48	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.3	001.01.02.001	Модернизация систем пожарной сигнализации и пожаротушения (инв. №000364, 000401)	0	18 715,13	24 808,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 523,66	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.4	001.01.02.001	Техническое перевооружение/ модернизация опасного производственного объекта рег. №А68-00060-003, III класса опасности "Склад сырьевой H2SO4", (инв. №117065, 000005, 000006, 000007, 000008, 227444, 000674, 119017)	0	6 372,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 372,72	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.5	001.01.02.001	Техническое перевооружение ЩСУ котельно-вспомогательного оборудования (инв. №118080, 118081, 117137, 117210, 119017, 115998, 117570, 117070, 117071, 117578, 117617, 117618, 000694)	0	0	4 106,45	5 095,96	10 025,00	0	0	0	0	0	0	0	0	19 227,41	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.6	001.01.02.001	Приобретение самосвала КАМАЗ 65115-026 (1 шт.)	0	0	6 262,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 262,50	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.7	001.01.02.001	Приобретение крана автомобильного КС-55732-31 серии "Плюс", 25 тонн (1 шт.)	0	0	0	0	14 721,66	0	0	0	0	0	0	0	0	14 721,66	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.8	001.01.02.001	Техническое перевооружение системы автоматизации котлов КЕ-25-14 ст. №1, 2 (инв. №117137, 117210) и КВТС-20-150 ст. №7 (инв. №117071)	0	0	0	0	12 168,50	0	0	0	0	0	0	0	0	12 168,50	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.9	001.01.02.001	Приобретение бака-аккумулятора горячей воды БАГВ-1000 м² (2 шт.)	0	0	0	31 209,91	0	33 756,64	0	0	0	0	0	0	0	64 966,55	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.10	001.01.02.001	Приобретение деаэратора атмосферного ДА-100/25 (в комплекте) (1 шт.)	0	0	0	0	0	3 514,59	0	0	0	0	0	0	0	3 514,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.11	001.01.02.001	Блочно-модульное здание (Блок-модуль размером 9000*3000*2900, Расчетно-кассовый центр АО "Каскад-Энерго")	0	0	1 261,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 261,19	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.12	001.01.02.001	Сервер HP PROLIANT DL380 08.04 (для организации работы Расчетно-кассового центра АО "Каскад-Энерго")	0	0	333,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	333,33	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
		ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"	**5 729,63**	**5 885,94**	**10 100,60**	**40 762,32**	**0**	**0**	**0**	**55 583,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**118 061,54**	
1		**Реконструкция котельной №3 ООО "Тепло-Ресурс"**	**0**	**0**	**524,93**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**524,93**	
1.1	002.01.02.001	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду80 мм	0	0	524,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	524,93	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
2		**Реконструкция котельной №6 ООО "Тепло-Ресурс"**	**0**	**0**	**548,59**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**548,59**	
2.1	002.01.02.002	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм	0	0	548,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	548,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчис-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
																	ления)
3		**Реконструкция котельной №7 ООО "Тепло-Ресурс"**	**2 794,85**	**2 942,97**	**1 272,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**7 009,87**	
3.1	002.01.02.003	Замена котла Ланкашир №3 на водогрейный котел с теплопроизводительностью 1,45 МВт	2 794,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 794,85	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3.2	002.01.02.003	Замена котла Ланкашир №4 на водогрейный котел типа КВр с теплопроизводительностью 1,45 МВт	0	2 942,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 942,97	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3.3	002.01.02.003	Монтаж циклона БЦ-2-5-1 (25 элементов)	0	0	1 272,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 272,05	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
4		**Реконструкция котельной №8 ООО "Тепло-Ресурс"**	**2 794,85**	**2 942,97**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**5 737,82**	
4.1	002.01.02.004	Замена котла Ланкашир №1 на водогрейный котел типа КВр с теплопроизводительностью 1,45 МВт	2 794,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 794,85	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
4.2	002.01.02.004	Замена котла Ланкашир №3 на водогрейный котел типа КВр с теплопроизводительностью 1,45 МВт	0	2 942,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 942,97	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
5		**Реконструкция котельной №9 ООО "Тепло-Ресурс"**	**0**	**0**	**548,59**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**548,59**	
5.1	002.01.02.005	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм	0	0	548,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	548,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
6		**Реконструкция котельной №14 ООО "Тепло-Ресурс"**	**0**	**0**	**4 400,00**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4 400,00**	
6.1	002.01.02.006	Разработка рабочей документации "Инженерно-технические средства охраны"	0	0	4 400,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 400,00	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, прибыль, направленная на инвестиции)
7		**Реконструкция котельной №16 ООО "Тепло-Ресурс"**	**0**	**0**	**1 184,82**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 184,82**	
7.1	002.01.02.007	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду250 мм	0	0	1 184,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 184,82	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
8		**Реконструкция котельной №25 ООО "Тепло-Ресурс"**	**139,93**	**0**	**0**	**40 762,32**	**0**	**0**	**0**	**55 583,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**96 485,30**	
8.1	002.01.02.008	Замена солевого насоса К 65-35 на насос Х 50-32-125	139,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139,93	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
8.2	002.01.02.008	Монтаж котлоагрегата КЕ-2514С №6	0	0	0	40 762,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 762,32	источник финансирования не определен
8.3	002.01.02.008	Монтаж котлоагрегата КЕ-2514С №7	0	0	0	0	0	0	0	55 583,05	0	0	0	0	0	55 583,05	источник финансирования не определен
9		**Реконструкция котельной №29 ООО "Тепло-Ресурс"**	**0**	**0**	**1 057,98**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 057,98**	
9.1	002.01.02.009	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм	0	0	563,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	563,64	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
9.2	002.01.02.009	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду65 мм	0	0	494,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	494,34	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10		**Реконструкция котельной №30 ООО "Тепло-Ресурс"**	**0**	**0**	**563,64**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**563,64**	
10.1	002.01.02.010	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм	0	0	563,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	563,64	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ВСЕГО:	**5 729,63**	**43 288,59**	**46 872,60**	**77 068,19**	**36 915,16**	**37 271,23**	**0**	**55 583,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**302 728,45**	

Таблица 9.6. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников теплоснабжения в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС. Сценарий №2

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"	**0**	**37 402,65**	**36 772,00**	**36 305,87**	**36 915,16**	**37 271,23**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**184 666,91**	
1		**Реконструкция ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"**	**0**	**37 402,65**	**36 772,00**	**36 305,87**	**36 915,16**	**37 271,23**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**184 666,91**	
1.1	001.01.02.001	Приобретение конвейерных весов - 1 шт.	0	586,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	586,32	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.2	001.01.02.001	Система охранно-тревожной сигнализации объекта ТЭК-АО "Каскад-Энерго"	0	11 728,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 728,48	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.3	001.01.02.001	Модернизация систем пожарной сигнализации и пожаротушения (инв. №000364, 000401)	0	18 715,13	24 808,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 523,66	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.4	001.01.02.001	Техническое перевооружение/ модернизация опасного производственного объекта рег. №А68-00060-003, III класса опасности "Склад сырьевой H2SO4", (инв. №117065, 000005, 000006, 000007, 000008, 227444, 000674, 119017)	0	6 372,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 372,72	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.5	001.01.02.001	Техническое перевооружение ЩСУ котельно-вспомогательного оборудования (инв. №118080, 118081, 117137, 117210, 119017, 115998, 117570, 117070, 117071, 117578, 117617, 117618, 000694)	0	0	4 106,45	5 095,96	10 025,00	0	0	0	0	0	0	0	0	19 227,41	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.6	001.01.02.001	Приобретение самосвала КАМАЗ 65115-026 (1 шт.)	0	0	6 262,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 262,50	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.7	001.01.02.001	Приобретение крана автомобильного КС-55732-31 серии "Плюс", 25 тонн (1 шт.)	0	0	0	0	14 721,66	0	0	0	0	0	0	0	0	14 721,66	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.8	001.01.02.001	Техническое перевооружение системы автоматизации котлов КЕ-25-14 ст. №1, 2 (инв. №117137, 117210) и КВТС-20-150 ст. №7 (инв. №117071)	0	0	0	0	12 168,50	0	0	0	0	0	0	0	0	12 168,50	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.9	001.01.02.001	Приобретение бака-аккумулятора горячей воды БАГВ-1000 м² (2 шт.)	0	0	0	31 209,91	0	33 756,64	0	0	0	0	0	0	0	64 966,55	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли)
1.10	001.01.02.001	Приобретение деаэратора атмосферного ДА-100/25 (в комплекте) (1 шт.)	0	0	0	0	0	3 514,59	0	0	0	0	0	0	0	3 514,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.11	001.01.02.001	Блочно-модульное здание (Блок-модуль размером	0	0	1 261,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 261,19	собственные средства ТСО (аморти-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		9000*3000*2900, Расчетно-кассовый центр АО "Каскад-Энерго")															зационные отчисления)
1.12	001.01.02.001	Сервер HP PROLIANT DL380 08.04 (для организации работы Расчетно-кассового центра АО "Каскад-Энерго")	0	0	333,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	333,33	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
		ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"	**5 729,63**	**5 885,94**	**10 100,60**	**81 100,00**	**142797,87**	**102 460,18**	**0**	**55 583,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**403 657,27**	
1		**Реконструкция котельной №3 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**524,93**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**524,93**	
1.1	002.01.02.001	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду80 мм	0	0	524,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	524,93	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
2		**Реконструкция котельной №6 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**548,59**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**548,59**	
2.1	002.01.02.002	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм	0	0	548,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	548,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3		**Реконструкция котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"**	**2 794,85**	**2 942,97**	**1 272,05**	**0**	**81 575,08**	**81 575,08**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**170 160,03**	
3.1	002.01.02.003	Замена котла Ланкашир №3 на водогрейный котел с теплопроизводительностью 1,45 МВт	2 794,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 794,85	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3.2	002.01.02.003	Замена котла Ланкашир №4 на водогрейный котел типа КВр с теплопроизводительностью 1,45 МВт	0	2 942,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 942,97	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3.3	002.01.02.003	Монтаж циклона БЦ-2-5-1 (25 элементов)	0	0	1 272,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 272,05	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
3.4	002.01.01.003	Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	81 575,08	81 575,08	0	0	0	0	0	0	0	163 150,16	привлеченные средства (бюджетные средства)
4		**Реконструкция котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"**	**2 794,85**	**2 942,97**	**0**	**40 337,68**	**40 337,68**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**86 413,18**	
4.1	002.01.02.004	Замена котла Ланкашир №1 на водогрейный котел типа КВр с теплопроизводительностью 1,45 МВт	2 794,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 794,85	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
4.2	002.01.02.004	Замена котла Ланкашир №3 на водогрейный котел типа КВр с теплопроизводительностью 1,45 МВт	0	2 942,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 942,97	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
4.3	002.01.01.004	Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	40 337,68	40 337,68	0	0	0	0	0	0	0	0	80 675,36	привлеченные средства (бюджетные средства)
5		**Реконструкция котельной №9 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**548,59**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**548,59**	
5.1	002.01.02.005	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм	0	0	548,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	548,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
6		**Реконструкция котельной №14 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**4 400,00**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4 400,00**	
6.1	002.01.02.006	Разработка рабочей документации "Инженерно-технические средства охраны"	0	0	4 400,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 400,00	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, прибыль, направленная на инвестиции)
7		**Реконструкция котельной №16 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**1 184,82**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 184,82**	
7.1	002.01.02.007	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду250 мм	0	0	1 184,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 184,82	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
8		**Реконструкция котельной №25 ООО "ТеплоРесурс"**	**139,93**	**0**	**0**	**40 762,32**	**0**	**0**	**0**	**55 583,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**96 485,30**	
8.1	002.01.02.008	Замена солевого насоса К 65-35 на насос Х 50-32-125	139,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139,93	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
8.2	002.01.02.008	Монтаж котлоагрегата КЕ-2514С №6	0	0	0	40 762,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 762,32	источник финансирования не определен
8.3	002.01.02.008	Монтаж котлоагрегата КЕ-2514С №7	0	0	0	0	0	0	0	55 583,05	0	0	0	0	0	55 583,05	источник финансирования не определен
9		**Реконструкция котельной №26 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**0**	**20 885,10**	**20 885,10**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**41 770,21**	
9.1	002.01.01.009	Строительство новой блочно-модульной котельной взамен устаревшей котельной №26 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	20 885,10	20 885,10	0	0	0	0	0	0	0	41 770,21	привлеченные средства (бюджетные средства)
10		**Реконструкция котельной №29 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**1 057,98**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 057,98**	
10.1	002.01.02.010	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм	0	0	563,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	563,64	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.2	002.01.02.010	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду65 мм	0	0	494,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	494,34	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
11		**Реконструкция котельной №30 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**563,64**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**563,64**	
11.1	002.01.02.011	Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм	0	0	563,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	563,64	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
		ВСЕГО:	**5 729,63**	**43 288,59**	**46 872,60**	**117 405,87**	**179 713,03**	**139 731,41**	**0**	**55 583,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**588 324,18**	

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

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для сценариев №1 и №2 представлен в таблице 9.7.

Таблица 9.7. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС. Сценарии №1, №2

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"	**0**	**0**	**101 989,06**	**84 268,72**	**46 292,77**	**18 571,33**	**18 176,95**	**18 258,11**	**0**	**0**	**0**	**0**	**346 401,96**	**633 958,91**	
1		**Тепловые сети ООО "НСК"**	**0**	**0**	**101 989,06**	**84 268,72**	**46 292,77**	**18 571,33**	**18 176,95**	**18 258,11**	**0**	**0**	**0**	**0**	**346 401,96**	**633 958,91**	
1.1	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 28 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=18,08 м, трассы (18,08*2)	0	0	0	499,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	499,65	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.2	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 1 1 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=33,72 м, трассы (33,72*2)	0	0	0	585,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	585,19	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.3	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 48 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=39,39 м, трассы (39,39*2)	0	0	0	1 039,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 039,95	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.4	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 18 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,00 м, трассы (16,00*2)	0	0	0	733,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	733,03	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
1.5	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 178, Ст20, Д=76 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	386,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	386,91	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.6	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пер. Верный, 1 (отпайка), Ст20, Д=76 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	0	0	0	456,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	456,98	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.7	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 23 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	0	0	0	499,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	499,56	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.8	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (пер. Профессиональный, 7 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	209,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	209,91	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.9	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 6 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм	0	0	0	263,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	263,48	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		на PPR Д=75 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)															
1.10	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 125 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=80,00 м, трассы (80,00*2)	0	0	0	788,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	788,38	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.11	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (пер. Профессиональный, 3 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	0	0	0	243,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243,01	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.12	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 27, Ст20, Д=108 мм, L=84,31 м, трассы (84,31*2)	0	0	0	1 631,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 631,20	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.13	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 3, 3й ввод (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=81,68 м, трассы (81,68*2)	0	0	0	596,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	596,52	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.14	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и кли-	0	0	0	706,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	706,38	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		новой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 17 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=26,29 м, трассы (26,29*2)															
1.15	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Осб, 3 (отпайка), Ст20, Д=159 мм, L=10,26 м, трассы (10,26*2)	0	0	0	422,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	422,01	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.16	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Куйбышева, 63 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=23,16 м, трассы (23,16*2)	0	0	0	299,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	299,69	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.17	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 26 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=23,82 м, трассы (23,82*2)	0	0	0	708,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	708,02	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.18	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ломоносова, 1 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=18,27 м, трассы (18,27*2)	0	0	0	423,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	423,36	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.19	001.02.03.001	Реконструкция суще-	0	0	0	306,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	306,26	собственные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ствующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 25 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)															средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.20	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 29 (отпайка) с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=48,00 м, трассы (48,00*2)	0	0	0	640,70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	640,70	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.21	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (л. Лазо, 14 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=8,00 м, трассы (8,00*2)	0	0	0	265,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	265,86	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.22	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 4 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=41,41 м, трассы (41,41*2)	0	0	0	850,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	850,94	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.23	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябо-	0	0	0	1 001,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 001,63	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ва, 36 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=52,41 м, трассы (52,41*2)															
1.24	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ватутина, 25 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=18,30 м, трассы (18,30*2)	0	0	0	456,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	456,92	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.25	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Камышинская, 11 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=22,00 м, трассы (22,00*2)	0	0	0	594,40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	594,40	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.26	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 40 (отпайка) 1 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=69,74 м, трассы 69,74*2)	0	0	0	1 533,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 533,67	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.27	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 6а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=51,50 м, трассы (51,50*2)	0	0	0	1 111,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 111,79	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.28	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиурета-	0	0	0	813,80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	813,80	собственные средства ТСО (амортизационные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		новую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 38 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=29,00 м, трассы (29,00*2)															отчисления)
1.29	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 113 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	0	265,26	0	0	0	0	0	0	0	0	265,26	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.30	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 15 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=75,73 м, трассы (75,73*2)	0	0	0	0	1 591	0	0	0	0	0	0	0	0	1 591,07	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.31	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 летия Октября, 14 Ст20, Д=159 мм, L=43,68 м, трассы 43,68*2)	0	0	0	0	1 552,25	0	0	0	0	0	0	0	0	1 552,25	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.32	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (от (.)А до (.)Б (прямой уч-к у маг. "Водолей")	0	0	0	0	3 818,80	0	0	0	0	0	0	0	0	3 818,80	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
1.33	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (от (.)В до (.)Д (уч-к вверх по ул. им. С. Перовской) Ст20, Д=530 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	0	0	0	0	5 674,35	0	0	0	0	0	0	0	0	5 674,35	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.34	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Ленина, 20 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,42 м, трассы (10,42*2)	0	0	0	0	254,52	0	0	0	0	0	0	0	0	254,52	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.35	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 36а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=4,9 м, трассы (4,9*2)	0	0	0	0	390,51	0	0	0	0	0	0	0	0	390,51	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.36	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 32 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=5,37 м, трассы (5,37*2)	0	0	0	0	239,24	0	0	0	0	0	0	0	0	239,24	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.37	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов	0	0	0	0	337,68	0	0	0	0	0	0	0	0	337,68	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		теплосети (ул. Желябова, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=8,67 м, трассы (8,67*2)															
1.38	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Вацетти, 4 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	0	0	0	0	1 007,23	0	0	0	0	0	0	0	0	1 007,23	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.39	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 219 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	0	258,27	0	0	0	0	0	0	0	0	258,27	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.40	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Им. 50 лет ВЛКСМ, 3 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	0	310,95	0	0	0	0	0	0	0	0	310,95	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.41	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 52 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=7,91 м, трассы (7,91*2)	0	0	0	0	305,02	0	0	0	0	0	0	0	0	305,02	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.42	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиурета-	0	0	0	0	463,27	0	0	0	0	0	0	0	0	463,27	собственные средства ТСО (амортизационные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		новую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пр. Октябрьский, 1, (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=15,55 м, трассы (15,55*2)															отчисления)
1.43	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Урицкого, 54, Ст20, Д=108 мм, L=40,00 м, трассы (40,00*2)	0	0	0	0	900,92	0	0	0	0	0	0	0	0	900,92	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.44	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 31 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=48,00 м, трассы (48,00*2)	0	0	0	0	924,76	0	0	0	0	0	0	0	0	924,76	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.45	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Д=530 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)	0	0	0	0	0	5 674,35	0	0	0	0	0	0	0	5 674,35	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.46	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 26 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=67,27 м, трассы (67,27*2)	0	0	0	0	0	1 475,30	0	0	0	0	0	0	0	1 475,30	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
1.47	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Солнечная, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=44,17 м, трассы (44,17*2)	0	0	0	0	0	983,01	0	0	0	0	0	0	0	983,01	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.48	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Шоссейная, 4 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=21,8 м, трассы (21,8*2)	0	0	0	0	0	628,54	0	0	0	0	0	0	0	628,54	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.49	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 115 (отпайка) Ст20, Д=89 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	0	0	0	0	0	545,88	0	0	0	0	0	0	0	545,88	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.50	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50-летия Октября, 9 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=27,46 м, трассы (27,46*2)	0	0	0	0	0	438,80	0	0	0	0	0	0	0	438,80	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.51	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов	0	0	0	0	0	395,90	0	0	0	0	0	0	0	395,90	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		теплосети (ул. Им. 50-летия Октября, 9 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=27,46 м, трассы (27,46*2), 2в)															
1.52	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 30 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=20,03 м, трассы (20,03*2)	0	0	0	0	0	443,71	0	0	0	0	0	0	0	443,71	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.53	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Электрический, 9 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75мм, L=10,71 м, трассы (10,71*2)	0	0	0	0	0	274,13	0	0	0	0	0	0	0	274,13	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.54	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Электрический, 5 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=12,70 м, трассы (12,70*2)	0	0	0	0	0	413,51	0	0	0	0	0	0	0	413,51	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.55	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ломоносова, 4 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=37,17 м, трассы (37,17*2)	0	0	0	0	0	852,71	0	0	0	0	0	0	0	852,71	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.56	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети	0	0	0	0	0	581,54	0	0	0	0	0	0	0	581,54	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Ленина, 14 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=28,50 м, трассы (28,50*2)															(амортизационные отчисления)
1.57	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ватутина, 29 (оптпйка), Ст20, Д=89 мм, L=11,00 м, трассы (11,00*2)	0	0	0	0	0	386,74	0	0	0	0	0	0	0	386,74	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.58	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 13 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=25,00 м, трассы (25,00*2)	0	0	0	0	0	533,92	0	0	0	0	0	0	0	533,92	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.59	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ванцетти, 6 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=13,61 м, трассы (13,61*2)	0	0	0	0	0	318,28	0	0	0	0	0	0	0	318,28	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.60	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 11 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм,	0	0	0	0	0	278,30	0	0	0	0	0	0	0	278,30	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		L=15,00 м, трассы (15,00*2)															
1.61	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 13 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	0	0	0	0	0	305,46	0	0	0	0	0	0	0	305,46	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.62	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 17 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	0	0	0	0	0	325,16	0	0	0	0	0	0	0	325,16	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.63	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Лазо, 19 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	0	0	0	0	0	387,75	0	0	0	0	0	0	0	387,75	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.64	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет ВЛКСМ, 1 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=19,00 м, трассы (19,00*2)	0	0	0	0	0	532,00	0	0	0	0	0	0	0	532,00	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.65	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на	0	0	0	0	0	2 796,34	0	0	0	0	0	0	0	2 796,34	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 180 от ТК-V-12-9 до ул. Тихая, 2, Ст20, Д=159 мм, L=153,3 м, трассы (153,3*2)															
1.66	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 13 от ТК-IV-7-5, Ст20, Д=108 мм, L=100,00 м, трассы (100,00*2)	0	0	0	0	0	0	1 932,56	0	0	0	0	0	0	1 932,56	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.67	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 38 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,00 м, трассы (16,00*2)	0	0	0	0	0	0	414,74	0	0	0	0	0	0	414,74	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.68	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Просвещения, 180 от ТК-V-12-24 до ул. Тихая, 11, Ст20, Д=108 мм)	0	0	0	0	0	0	5 674,35	0	0	0	0	0	0	5 674,35	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.69	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Шевченко, 1 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=62,47 м, трассы (62,47*2)	0	0	0	0	0	0	1 670,77	0	0	0	0	0	0	1 670,77	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.70	001.02.03.001	Реконструкция суще-	0	0	0	0	0	0	470,91	0	0	0	0	0	0	470,91	собственные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ствующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Угольная, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=35,64 м, трассы (35,64*2)															средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.71	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Угольная, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=15,30 м, трассы (15,30*2)	0	0	0	0	0	0	996,19	0	0	0	0	0	0	996,19	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.72	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Камышинская, 14 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=14,00 м, трассы (14,00*2)	0	0	0	0	0	0	371,48	0	0	0	0	0	0	371,48	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.73	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Камышинская, 16 с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=21,00 м, трассы (21,00*2)	0	0	0	0	0	0	303,00	0	0	0	0	0	0	303,00	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.74	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Пушкина, 2 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=43,41 м,	0	0	0	0	0	0	873,93	0	0	0	0	0	0	873,93	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		трассы (43,41*2)															
1.75	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 7 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=23,25 м, трассы (23,25*2)	0	0	0	0	0	0	565,12	0	0	0	0	0	0	565,12	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.76	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 3 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=5,95 м, трассы (5,95*2)	0	0	0	0	0	0	513,59	0	0	0	0	0	0	513,59	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.77	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=18,00 м, трассы (18,00*2)	0	0	0	0	0	0	515,85	0	0	0	0	0	0	515,85	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.78	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 19 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=46,10 м, трассы (46,10*2)	0	0	0	0	0	0	1 100,15	0	0	0	0	0	0	1 100,15	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.79	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на	0	0	0	0	0	0	2 774,32	0	0	0	0	0	0	2 774,32	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Тихая, 2 до ул. Тихая, 6 Основная, Ст20, Д=133 мм, L=133,20 м, трассы (133,20*2)															
1.80	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Лазо, 10 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=11,00 м, трассы (11,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	403,15	0	0	0	0	0	403,15	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.81	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 34 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=30,00 м, трассы (30,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	711,85	0	0	0	0	0	711,85	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.82	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 36 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=13,00 м, трассы (13,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	313,11	0	0	0	0	0	313,11	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.83	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовская, 30 (отпайка), Ст20, Д=159 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	355,09	0	0	0	0	0	355,09	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
1.84	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. М. Горького, 36 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=17,15 м, трассы (17,15*2)	0	0	0	0	0	0	0	511,56	0	0	0	0	0	511,56	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.85	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. С. Перовской, 5 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=28,00 м, трассы (28,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	586,31	0	0	0	0	0	586,31	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.86	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 119 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=15,00 м, трассы (15,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	309,51	0	0	0	0	0	309,51	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.87	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Матросова, 121 (отпайка), с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=20,00 м, трассы (20,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	364,24	0	0	0	0	0	364,24	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.88	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заме-	0	0	0	0	0	0	0	788,38	0	0	0	0	0	788,38	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ной трубопроводов теплосети (ул. Матросова, 125 (отпайка), Ст20, Д=89 мм, L=80,00 м, трассы (80,00*2)															
1.89	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 11 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=41,47 м, трассы (41,47*2)	0	0	0	0	0	0	0	905,96	0	0	0	0	0	905,96	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.90	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 34 а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=10,00 м, трассы (10,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	268,67	0	0	0	0	0	268,67	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.91	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 9а (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=8,60 м, трассы (8,60*2)	0	0	0	0	0	0	0	267,50	0	0	0	0	0	267,50	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.92	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (пер. Воронежский, 2 (отпайка) Ст20, Д=108 мм, L=6,80 м, трассы (6,80*2)	0	0	0	0	0	0	0	263,26	0	0	0	0	0	263,26	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.93	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиурета-	0	0	0	0	0	0	0	807,38	0	0	0	0	0	807,38	собственные средства ТСО (амортизационные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		новую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Основная ул. Лазо, 13 до ул. Лазо, 17, Ст20, Д=159 мм, L=50,00 м, трассы (50,00*2)															отчисления)
1.94	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (Основная ул. Лазо, 17 до ул. Лазо, 19, Ст20, Д=108 мм, L=66,00 м, трассы (66,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	807,38	0	0	0	0	0	807,38	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.95	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Кубанская, 2, Ст20, Д=108 мм, L=5,27 м, трассы (5,27*2)	0	0	0	0	0	0	0	231,65	0	0	0	0	0	231,65	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.96	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Кубанская, 4, Ст20, Д=108 мм, L=4,13 м, трассы (4,13*2)	0	0	0	0	0	0	0	161,25	0	0	0	0	0	161,25	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.97	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. ОСБ, 9, Ст20, Д=108 мм, L=7,00	0	0	0	0	0	0	0	194,97	0	0	0	0	0	194,97	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		м, трассы (7,0*2)															
1.98	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 летия Октября, 8, Ст20, Д=108 мм, L=4,09 м, трассы (4,09*2)	0	0	0	0	0	0	0	160,96	0	0	0	0	0	160,96	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.99	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Куйбышева, 47, с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=12,00 м, трассы (12,00*2)	0	0	0	0	0	0	0	222,07	0	0	0	0	0	222,07	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.100	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Им. 50 лет Октября,12 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=15,11 м, трассы (15,11*2)	0	0	0	0	0	0	0	481,08	0	0	0	0	0	481,08	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.101	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. 50 лет Октября, 10 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=16,52 м, трассы (16,52*2)	0	0	0	0	0	0	0	499,05	0	0	0	0	0	499,05	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.102	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заме-	0	0	0	0	0	0	0	481,82	0	0	0	0	0	481,82	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ной трубопроводов теплосети (ул. Желябова, 13, Ст20, Д=89 мм, L=14,82 м, трассы (14,82*2)															
1.103	001.02.03.001	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Просвещение, 223, с Ст20 Д=57 мм на PPR Д=75 мм, L=18,76 м, трассы (18,76*2)	0	0	0	0	0	0	0	272,93	0	0	0	0	0	272,93	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.104	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Ленина, 12 (отпайка), Ст20, Д=108 мм, L=19,32 м, трассы (19,32*2)	0	0	0	0	0	0	0	509,71	0	0	0	0	0	509,71	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.105	001.02.03.001	Реконструкция существующей телоизоляции на пенополиуретановую скорлупу (ул. Дзержинского, Ст20, Д=530 мм, L=600 м, трассы (600*2)	0	0	0	0	0	0	0	5 666,08	0	0	0	0	0	5 666,08	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.106	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов теплосети (ул. Горького, 40 (отпайка) 2 ввод, Ст20, Д=108 мм, L=69,74 м, трассы 69,74*2)	0	0	0	0	0	0	0	247,11	0	0	0	0	0	247,11	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
1.107	001.02.03.001	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровый кран с заменой трубопроводов	0	0	0	0	0	0	0	1 466,07	0	0	0	0	0	1 466,07	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		теплосети (участок под центральной дорогой ул. им. 50 летия Октября, 14, Д=159 мм, L=43,68 м, трассы)															
1.108	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-27.5 до Магазина, ул. Гагарина, 1, ООО "Интернет-42", Д=108 мм, L=100 м, подз.кан.	0	0	4 503,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 503,98	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.109	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-56 до Начальная школа "Гимназия №11", ул. Ленина, 15Б, Д=108 мм, L=90 м, подз.кан.	0	0	4 053,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 053,58	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.110	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-81 до Жилой дом, ул. С.Разина, 18, Лоцман М.Н., Д=108 мм, L=500 м, подз.кан.	0	0	22 519,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 519,90	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.111	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 1, Хабибулин Н.Р, Д=108 мм, L=190 м, подз.кан.	0	0	8 557,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 557,56	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.112	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 3, Катышев И.С., Д=108 мм, L=40 м, подз.кан.	0	0	1 801,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 801,59	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.113	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-80 до Жилой дом, ул. С.Разина, 5, Кривонос А.М., Д=108 мм, L=40 м, подз.кан.	0	0	0	1 897,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 897,08	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.114	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-63 до Гараж, ул. Ленина, 32А, Нестеренко Н.В., Д=32 мм, L=40 м, подз.кан.	0	0	0	912,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	912,16	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.115	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-63 до Гараж, ул. Ленина, 32А, Селиванов М.М., Д=32 мм, L=55 м, подз.кан.	0	0	0	1 254,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 254,22	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.116	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-I-82 до Жилой дом на 88 кв., ул. С.Перовской, 29А, ООО "СЗ "СтройГрад",	0	0	0	0	4 951,37	0	0	0	0	0	0	0	0	4 951,37	собственные средства ТСО (плата за подключение)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		Д=108 мм, L=100 м, подз.кан.															
1.117	001.02.04.001	Перекладка для подключения жилого дома на 88 кв., ул. С.Перовской, 29А, ООО "СЗ "СтройГрад", Д=108 мм, L=259 м, подз.кан.	0	0	0	0	23 047,31	0	0	0	0	0	0	0	0	23 047,31	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.118	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-II-26 до Гараж, пер.Телефонный, 2/4, Вялкин С.В., Д=32 мм, L=35 м, подз.кан.	0	0	757,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	757,97	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.119	001.02.01.001	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер.Телефонный, 2/27, Филатова А.К., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	0	0	1 949,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 949,06	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.120	001.02.01.001	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер.Телефонный, 2/24, Баронин А.В., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	0	0	1 949,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 949,06	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.121	001.02.01.001	Строительство теплосети от УТ-II-26-1 до Гараж, пер. Телефонный, 2/26, Стефанович А.В., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	0	0	0	2 052,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 052,36	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.122	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А в районе ул. Угольная, 3 доЖилой дом, ул. Кутузова, 2, Закирова Е.С., Д=57 мм, L=220 м, подз.кан.	0	0	6 126,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 126,15	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.123	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Рабочая, 48, Ополев В.А., Д=32 мм, L=25 м, подз.кан.	0	0	541,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	541,41	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.124	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А в районе ул. Рабочая, 25 до Жилой дом, ул. Рабочая, 26А, Шатова И.Г., Д=32 мм, L=15 м, подз.кан.	0	0	0	342,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	342,06	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.125	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-II-5-1 до Магазин автозапчастей, ул.	0	0	0	6 639,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 639,77	собственные средства ТСО (плата за подклю-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		Чапаева, 6, Самсонов С.В., Д=108 мм, L=140 м, подз.кан.															чение)
1.126	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-II-8-2 до Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 37, Дмитраков А.М., Д=108 мм, L=300 м, подз.кан.	0	0	0	14 228,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 228,07	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.127	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-II-8-2 до Жилой дом, ул. Р.Люксембург, 30, Смоляк О.К., Д=108 мм, L=300 м, подз.	0	0	0	14 228,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 228,07	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.128	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-II-28 до Гараж, пер. Телефонный, Базырина Г.Н., Д=32 мм, L=90 м, подз.кан.	0	0	1 949,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 949,06	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.129	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А в районе ул.Рабочая, 80 до Жилой дом, ул. Чапаева, 75, Селезнев Д.А., Д=32 мм, L=60 м, подз.кан.	0	0	1 299,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 299,38	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.130	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-II-10 до Жилой дом, ул. Пожарная, 43, Морозов А.С., Д=108 мм, L=170 м, подз.кан.	0	0	0	8 062,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 062,57	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.131	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А в районе гаражей до Торговый центр, ул. М.Горького, 13, Курганский Е.В., Д=108 мм, L=80 м, надз.	0	0	0	2 366,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 366,87	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.132	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-IV-А до Автомойка, ул. М.Горького, 11А, Ломакин А.А., Д=32 мм, L=130 м, подз.кан.	0	0	0	2 964,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 964,53	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.133	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-IV-12-6 до Гараж, ул. М.Горького, 43, Степанов Д.А., Д=32 мм, L=200 м, подз.кан.	0	0	4 331,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 331,25	собственные средства ТСО (плата за подключение)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
1.134	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-IV-9-9 до АЗС, ул. М.Горького, 27, Осеков Р.В., Д=89 мм, L=280 м, подз.кан.	0	0	0	11 251,73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 251,73	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.135	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А от здания автомойки до Здание МВД, ул. С.Перовской, 59, Д=89 мм, L=30 м, подз.кан.	0	0	1 144,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 144,86	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.136	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А до ТК-V-1-9 в районе ул.Просещения, 180 до Жилой дом ул.Камышинская, 2а, Димиденко А.А., Д=108 мм, L=110 м, надз.	0	0	3 090,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 090,64	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.137	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А до Нежилое помещение (магазин) ул. Кемсеть, 5В, Комаров И.А., Д=57 мм, L=170 м, надз.	0	0	4 041,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 041,94	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.138	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-V-6а до Жилой дом и баня по ул. Садовая, 26, Горбачев Г.М., Д=57 мм, L=200 м, подз.кан.	0	0	5 569,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 569,23	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.139	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-V-6а до Жилой дом и баня по ул. Садовая, 29, Пащенко А.В., Д=57 мм, L=250 м, подз.кан.	0	0	6 961,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 961,54	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.140	001.02.01.001	Строительство теплосети от ТК-V-10-23 до Жилой дом, ул. Межевая, 6, Абушахманов И.Н., Д=57 мм, L=350 м, подз.кан.	0	0	9 746,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 746,15	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.141	001.02.01.001	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. С.Перовской, 52, Шахбазян К.В., Д=57 мм, L=30 м, подз.кан.	0	0	835,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	835,38	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.142	001.02.01.001	Строительство теплосети ТК-V-8 до Нежилое помещение,	0	0	3 052,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 052,97	собственные средства ТСО (плата за подклю-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ул.С.Перовской, 59, Арутюнян Г.И., Д=89 мм, L=80 м, подз.кан.															чение)
1.143	001.02.01.001	Строительство теплосети ТК-V-10-32 до Жилой дом, ул. Просвещения, 170, Шуман В.В., Д=108 мм, L=160 м, подз.кан.	0	0	7 206,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 206,37	собственные средства ТСО (плата за подключение)
1.144	001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ ОАО "Каскад-Энерго" для обеспечения нормативной надежности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	346 401,96	346 401,96	источник финансирования не определен
		ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"	**877,92**	**313,74**	**110 452,06**	**46 339,54**	**5 309,81**	**128 947,10**	**39 846,81**	**9 123,75**	**0**	**0**	**0**	**0**	**563 896,05**	**905 106,77**	
2		**Тепловые сети котельной №4 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**1 665,95**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 665,95**	
2.1.	002.02.01.002	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом 9-ти квартирный (МБУ АСГО "УКС"), ул. Чередниченко (10 шт.), Д=89 мм, L=60 м, надз.	0	0	0	1 665,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 665,95	собственные средства ТСО (плата за подключение)
3		**Тепловые сети котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**6 429,56**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**44 577**	**51 006,84**	
3.1	002.02.01.003	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Кемеровская, 38, Закиров И.М., Д=89 мм, L=160 м, подз.кан.	0	0	0	6 429,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 429,56	собственные средства ТСО (плата за подключение)
3.2	002.02.03.003	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №7 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44 577,28	44 577,28	источник финансирования не определен
4		**Тепловые сети котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**8 866,71**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**43 265,83**	**52 132,54**	
4.1	002.02.03.004	Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-13 до ТК-14 по ул. Челинская с заменой D76 мм на D89 мм протяженностью 212 м (в двухтрубном исчислении)	0	0	1 807,73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 807,73	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
4.2	002.02.01.004	Строительство теплосе-	0	0	5 273,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 273,66	собственные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ти до Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№1, Д=89 мм, L=200 м, надз.															средства ТСО (плата за подключение)
4.3	002.02.01.004	Строительство теплосети до Жилой дом 3-х эт., ул. Челинская, стр.№2, Д=76 мм, L=70 м, надз.	0	0	1 785,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 785,32	собственные средства ТСО (плата за подключение)
4.4	002.02.03.004	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №8 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 265,83	43 265,83	источник финансирования не определен
5		**Тепловые сети котельной №14 ООО "ТеплоРесурс"**	**16,95**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**379 967,64**	**379 984,59**	
5.1	002.02.03.005	Секционирующая камера СК-2	16,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,95	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
5.2	002.02.03.005	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №14 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	379 967,64	379 967,64	источник финансирования не определен
6		**Тепловые сети котельной №15 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**1 824,32**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**19 118,26**	**20 942,58**	
6.1	002.02.01.006	Строительство теплосети от ТК-10 до Жилой дом, ул. Садовая, 12, Оганнисян С.С., Д=32 мм, L=80 м, подз.кан.	0	0	0	1 824,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 824,32	собственные средства ТСО (плата за подключение)
6.2	002.02.03.006	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №15 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 118,26	19 118,26	источник финансирования не определен
7		**Тепловые сети котельной №18 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**573,49**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**573,49**	
7.1	002.02.03.007	Реконструкция тепловой сети от ул. Угольная,7, 20, 18, 16 до ул.Кутузова,10 (Ду=100 мм, L=288 м)	0	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
7.2	002.02.03.007	Реконструкция тепло-	0	0	102,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102,88	собственные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		вой сети по ул. Куйбышева, 94 (Ду=50 мм, L=20 м)															средства ТСО (амортизационные отчисления)
7.3	002.02.03.007	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 92 (Ду=50 мм, L=12 м)	0	0	104,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104,58	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
7.4	002.02.03.007	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 69 (Ду=50 мм, L=7 м)	0	0	104,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104,58	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
7.5	002.02.03.007	Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 68 (Ду=32 мм, L=6 м)	0	0	104,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104,58	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
7.6	002.02.03.007	Реконструкция тепловой сети по ул. Воронежская, 82 (Ду=80 мм, L=26 м)	0	0	104,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104,58	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
8		**Тепловые сети котельной №19 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**76,64**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**76,64**	
8.1	002.02.03.008	Реконструкция тепловой сети от котельной до ул. Деповская, 2, 1 (Ду=100 мм, L=203,84 м)	0	0	76,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76,64	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
9		**Тепловые сети котельной №23 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**6 743,22**	**16 644,73**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**23 387,94**	
9.1	002.02.01.009	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Магистральная, 30, Деревенский Н.А., Д=32 мм, L=270 м, надз.	0	0	0	6 317,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 317,52	собственные средства ТСО (плата за подключение)
9.2	002.02.01.009	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Магистральная, 29/1, Кауш М.В., Д=32 мм, L=100 м, надз.	0	0	0	2 339,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 339,82	собственные средства ТСО (плата за подключение)
9.3	002.02.01.009	Строительство теплосети от т.А до Гараж, ул. Магистральная, 31, Стародубцев А.Н., Д=32 мм, L=20 м, надз.	0	0	0	467,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	467,96	собственные средства ТСО (плата за подключение)
9.4	002.02.01.009	Строительство теплосети от ТК-9 до Торговый центр, ул. Магистральная, 33, Оганнисян С.С, Д=108 мм, L=150 м, подз.кан.	0	0	0	7 114,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 114,04	собственные средства ТСО (плата за подключение)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
9.5	002.02.01.009	Строительство теплосети от ТК-27 до Жилой дом, ул. Звездная, 20, Еремеева Е.П., Д=25 мм, L=20 м, подз.кан.	0	0	0	405,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	405,39	собственные средства ТСО (плата за подключение)
9.6	002.02.01.009	Строительство теплосети от ТК-19 до Магазин, ул. Магистральная, 33А, Пирогова О.В., Д=108 мм, L=240 м, надз.	0	0	6 743,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 743,22	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10		**Тепловые сети котельной №25 ООО "ТеплоРесурс"**	**860,97**	**209,16**	**94 192,00**	**16 895,81**	**5 309,81**	**128 947,10**	**39 846,81**	**9 123,75**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**295 385,41**	
10.1	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 14 (Ду=80 мм, L=18 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.2	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 1в (Ду=100 мм, L=28 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.3	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 1б (Ду=50 мм, L=9 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.4	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 18 (Ду=80 мм, L=46 м)	76,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76,49	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.5	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по пер. Фасадный, 2 (Ду=100 мм, L=57 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.6	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Кадровая, 15 (Ду=50 мм, L=10 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.7	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Кадровая, 16 (Ду=50 мм, L=13 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.8	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 12 (Ду=100 мм, L=29 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.9	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от ТВ-22.2 в районе ул. Юбилейная до ТВ-23 в районе ул. Радищева (Ду=150 мм,	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		Ду=300 мм, L=1292 м)															
10.10	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до дома, 24а по ул. Междуреченская и до дома 18 по ул. Мира (Ду=50 мм, Ду=100 мм, Ду=200 мм, L=1489 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.11	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от ТК-14 до ТВ-22.3 с отпайками к д.10, 11, 12, 13, 14, 15 по ул. Тепличная, от ТВ-22.2 до ТВ-22.3, от ТВ-22.3 до ТВ-19 с отпайками к домам 1, 2 по ул. Юбилейная, к д.7, 10 по ул. Звеньевая (Ду=100 мм, L=900 м)	104,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	104,58	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.12	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ул. Мира, 7а (Ду150, 300 мм, L=1131 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.13	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до домов 1 и 1б по ул. Мира (Ду50, 80, 100, 125 мм, L=333 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.14	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до итерната №35 по ул. Мира, 22 и до дома №1 по ул. Кадровая (Ду50, 100, 200 мм, L=2387 м)	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.15	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от ТВ-10 до ТВ-22.2 с отпайками к домам 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 по ул. Юбилейная (Ду80 мм, L=448 м)	52,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,42	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.16	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от ТВ- 25.2 в районе пер. Химический 3-й до ТК-24.1 в районе ул. Крестьянская, от ТК-24 в 102 м от ТК-24.1 до ТВ-33 в районе пер. Крестьянского, до ТК-28 в районе ул. Карьерная с	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		отпайками (Ду=250 мм, L=2065 м)															
10.17	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ТВ-22.1 с отпайкой к дому РЭС УО (Ду=300 мм, L=231 м)	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.18	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети г. Анжеро-Судженск (Ду=40, 150, 200 мм, L=2930 м)	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.19	002.02.03.010	Реконструкция тепловой сети от ТК оз. Апчедат до котельной №25 ОАО "Асфарма" (Ду=300 мм, L=584 м)	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
10.20	002.02.01.010	Строительство теплосети от т.А до Торговый центр, ул. Магистральная, ООО "СТРОЙГРУПП", Д=108 мм, L=110 м, подз.кан.	0	0	0	5 216,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 216,96	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.21	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-26 до ТК-53 для подключения мкр Сосновый, Д=325 мм, L=413,5 м, подз.кан.	0	0	36 036,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 036,44	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.22	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 56, Д=89 мм, L=20,4 м, подз.кан.	0	0	778,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	778,51	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.23	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 57, Д=89 мм, L=19,5 м, подз.кан.	0	0	744,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	744,16	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.24	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 60, Д=108 мм, L=22 м, подз.	0	0	990,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	990,88	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.25	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-53 до ТК-54 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=107,8 м, подз.кан.	0	0	5 760,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 760,19	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.26	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-53 до ТК-55 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=43 м, подз.кан.	0	0	0	2 419,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 419,44	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.27	002.02.01.010	Строительство теплосе-	0	0	0	0	381,26	0	0	0	0	0	0	0	0	381,26	собственные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ти жилой дом ул. Сосновая №39 , Д=108 мм, L=7,7 м, подз.кан.															средства ТСО (плата за подключение)
10.28	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 40, Д=108 мм, L=25,8 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	1 333,66	0	0	0	0	0	0	0	1 333,66	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.29	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-34 до ТК-35 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=48,5 м, подз.кан.	0	0	0	0	2 848,97	0	0	0	0	0	0	0	0	2 848,97	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.30	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 37, Д=108 мм, L=7,5 м, подз.кан.	0	0	0	0	371,35	0	0	0	0	0	0	0	0	371,35	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.31	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 38, Д=108 мм, L=34,5 м, подз.кан.	0	0	0	0	1 708,22	0	0	0	0	0	0	0	0	1 708,22	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.32	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-53 до Т-2 для подключения мкр Сосновый, Д=325 мм, L=1228,6 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	122 887,10	0	0	0	0	0	0	0	122 887,10	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.33	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-26 до ТК-44 для подключения мкр Сосновый, Д=273 мм, L=247,5 м, подз.кан.	0	0	20 033,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 033,96	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.34	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-45 до ТК-47 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=111 м, подз.кан.	0	0	5 266,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 266,68	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.35	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-42 до ТК-44 для подключения мкр Сосновый, Д=273 мм, L=210,9 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	20 454,94	0	0	0	0	0	0	20 454,94	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.36	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 32, Д=89 мм, L=55 м, подз.кан.	0	0	2 098,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 098,92	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.37	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 35, Д=108 мм, L=30,5 м, подз.кан.	0	0	0	1 446,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 446,52	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.38	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 33, Д=108 мм, L=5 м,	0	0	225,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225,20	собственные средства ТСО (плата за подклю-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		подз.кан.															чение)
10.39	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 36, Д=108 мм, L=13,5 м, подз.кан.	0	0	0	640,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	640,26	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.40	002.02.01.010	Строительство теплосети от Т-5/1 до ТК-40 для подключения мкр Сосновый, Д=219 мм, L=248 м, подз.кан.	0	0	15 849,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 849,43	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.41	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-41 до Врезка на поликлинику для подключения мкр Сосновый, Д=158 мм, L=40 м, подз.кан.	0	0	2 137,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 137,36	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.42	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 31, Д=133 мм, L=90 м, подз.кан.	0	0	4 270,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 270,28	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.43	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 34, Д=158 мм, L=12 м, подз.кан.	0	0	0	675,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	675,19	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.44	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-38 до ТК-40 для подключения мкр Сосновый, Д=219 мм, L=115,9 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	8 875,14	0	0	0	0	0	0	8 875,14	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.45	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 44, Д=158 мм, L=34,7 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	2 221,66	0	0	0	0	0	0	2 221,66	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.46	002.02.01.010	Строительство теплосети Ж/д ул. Сосновая, 45, Д=108 мм, L=31,5 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	1 699,95	0	0	0	0	0	0	1 699,95	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.47	002.02.01.010	Строительство теплосети Д/сад на 330 мест №27 , Д=108 мм, L=15,6 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	0	878,92	0	0	0	0	0	878,92	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.48	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-36 до ТК-37 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=24,3 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	0	1 442,28	0	0	0	0	0	1 442,28	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.49	002.02.01.010	Строительство теплосети Баня, прачечная, химчистка №25, Д=108 мм, L=66,1 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	0	3 724,16	0	0	0	0	0	3 724,16	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.50	002.02.01.010	Строительство теплосе-	0	0	0	2 250,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 250,64	собственные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		ти от Т-7 до ТК-7-1 для подключения мкр Сосновый, Д=159 мм, L=40 м, подз.кан.															средства ТСО (плата за подключение)
10.51	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-7-1 до ТК-7-2 для подключения мкр Сосновый, Д=133 мм, L=85 м, подз.кан.	0	0	0	4 246,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 246,79	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.52	002.02.01.010	Строительство теплосети Общественно-торговый центр №64, Д=108 мм, L=10 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	0	563,41	0	0	0	0	0	563,41	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.53	002.02.01.010	Строительство теплосети Административно-деловой центр, Д=108 мм, L=10 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	0	563,41	0	0	0	0	0	563,41	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.54	002.02.01.010	Строительство теплосети от ТК-48 до ТК-49 для подключения мкр Сосновый, Д=219 мм, L=43,2 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	3 168,66	0	0	0	0	0	0	0	3 168,66	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.55	002.02.01.010	Строительство теплосети жилой дом ул. Сосновая №41, Д=158 мм, L=25,4 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	1 557,69	0	0	0	0	0	0	0	1 557,69	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.56	002.02.01.010	Строительство теплосети жилой дом ул. Сосновая №42, Д=133 мм, L=62,4 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	3 547,55	0	0	0	0	0	0	3 547,55	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.57	002.02.01.010	Строительство теплосети жилой дом ул. Сосновая №43, Д=159 мм, L=47,6 м, подз.кан.	0	0	0	0	0	0	3 047,58	0	0	0	0	0	0	3 047,58	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.58	002.02.01.010	Строительство теплосети для подключения Поликлиники на 500 посещений, Д=133 мм, L=14 м, надз.	0	0	0	0	0	0	0	543,02	0	0	0	0	0	543,02	собственные средства ТСО (плата за подключение)
10.59	002.02.01.010	Строительство теплосети для подключения Поликлиники на 500 посещений, Д=108 мм, L=25 м, позд.кан.	0	0	0	0	0	0	0	1 408,53	0	0	0	0	0	1 408,53	собственные средства ТСО (плата за подключение)
11		**Тепловые сети котельной №26 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**52,29**	**0**	**2 879,17**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 931,46**	
11.1	002.02.03.011	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Станционная	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего	Источники финансирования
		(Ду=150 мм, L=542 м)															отчисления)
11.2	002.02.01.011	Строительство теплосети от т.А до Жилой дом, ул. Станционная, 73а, Бельков Е.А., Д=57 мм, L=115 м, надз.	0	0	0	2 879,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 879,17	собственные средства ТСО (плата за подключение)
12		**Тепловые сети котельной №27 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**52,29**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	0	0	0	**52,29**	
12.1	002.02.03.012	Реконструкция тепловой сети по ул. Коминтерна, 10 (Ду=80 мм, L=59 м)	0	52,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,29	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
13		**Тепловые сети котельной №1 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**66 377,36**	**66 377,36**	
13.1	002.02.03.013	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №1 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66 377,36	66 377,36	источник финансирования не определен
14		**Тепловые сети котельной №5 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**3 324,22**	**3 324,22**	
14.1	002.02.03.014	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №5 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 324,22	3 324,22	источник финансирования не определен
15		**Тепловые сети котельной №20 ООО "ТеплоРесурс"**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**7 265,47**	**7 265,47**	
15.1	002.02.03.015	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №20 ООО "ТеплоРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 265,47	7 265,47	источник финансирования не определен
		ВСЕГО:	**877,92**	**313,74**	**212 441,12**	**130 608,26**	**51 602,58**	**147 518,43**	**58 023,76**	**27 381,86**	**0**	**0**	**0**	**0**	**910 298,01**	**1 539 065,68**	

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

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

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

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

9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Все затраты, представленные ниже, приведены в прогнозных ценах, без учета НДС.

Мероприятия по подключению потребителей в сумме 533,748 млн. руб. (ЕТО №001 АО "Каскад-Энерго" – 196,187 млн.руб., ЕТО №002 ООО "ТеплоРесурс" – 337,561 млн.руб.) предлагается реализовать за счет платы за подключение, либо за счет сторонних источников (средств заявителей, бюджет). Эффективность инвестиций в мероприятия по строительству и реконструкция тепловых сетей для присоединения новых потребителей не оценивалась, поскольку присоединение новых потребителей должно быть предусмотрено в пределах радиуса эффективного теплоснабжения, что само по себе предполагает положительный экономический эффект и рост маржинальной прибыли.

Мероприятия по АО "Каскад-Энерго" и ООО "НСК" предусмотрены утвержденными инвестиционными и концессионными программами предприятий и учтены в их долгосрочных тарифах и концессионных соглашениях. Их экономическая эффективность не оценивалась.

Значительная часть мероприятий по ООО "ТеплоРесурс" направлены не на повышение эффективности работы системы 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 котельной №25 ООО "ТеплоРесурс" – установка дополнительных котлов КЕ-25-14С (96 345 тыс.руб.) выполняются для исключения дефицита тепловой мощности котельной.

Прочие мероприятия выполняется для исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 АО "Каскад-Энерго" приведена в таблице 9.8.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №002 ООО "ТеплоРесурс" для сценариев №1 и №2 приведена в таблицах 9.9, 9.10.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №003 ООО "Мир тепла" приведена в таблице 9.11.

Таблица 9.8. Тарифно-балансовая модель централизованной системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №001 АО "Каскад-Энерго"

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Электрическая мощность															
1.1	Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	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
1.2	Располагаемая электрическая мощность	МВт	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
2	Электрическая энергия															
2.1	Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. МВт- ч	32,5	32,6	28,7	32,58	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46
2.2	Отпуск электроэнергии с шин	тыс. МВт- ч	13,3	14,1	11,8	15,71	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81
2.3	Собственные нужды, всего, в т.ч:	тыс. МВт- ч	19,2	18,5	16,9	16,87	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65	16,65
2.3.1	на производство электрической энергии	тыс. МВт- ч	0,5	0,5	1,7	1,67	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
2.3.2	то же, в % к выработке электроэнергии	%	1,5	1,5	5,8	5,1	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
2.3.3	на производство тепловой энергии	тыс. МВт- ч	18,7	18,0	15,2	15,20	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
2.3.4	то же, кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	69,6	64,6	56,7	53,64	55,24	55,09	54,41	54,41	54,41	54,41	54,41	54,41	54,41	54,41
2.4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. МВт- ч	8,2	9,2	7,3	7,35	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
2.4.1	то же, в % к отпуску шин	%	61,8	65,5	61,6	46,8	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7
2.5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	тыс. МВт- ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1	то же, в % к отпуску шин	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	тыс. МВт- ч	5,1	4,9	4,6	8,36	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
3	Удельный расход условного топлива на производство электроэнергии															
3.1	УРУТ на производство электроэнергии	г/кВтч	1 595,5	1 564,8	1 599,3	1 564,8	1 763,5	1 763,5	1 763,5	1 763,5	1 763,5	1 763,5	1 763,5	1 763,5	1 763,5	1 763,5
3.2	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. т.у.т	21,28	21,99	18,9	24,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
4	Тепловая мощность и тепловая нагрузка	Гкал/ч														
4.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
4.2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
4.3	Собственные нужды источника	Гкал/ч	25,8	25,8	25,8	25,8	26,0	26,1	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
4.4	Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
4.5	Подключенная нагрузка (договорная), в том числе:	Гкал/ч	100,7	100,7	100,7	116,1	117,2	117,5	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0	118,0
4.5.1	отопление и вентиляция	Гкал/ч	87,2	87,2	87,2	88,3	89,3	89,5	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
4.5.2	ГВС	Гкал/ч	13,6	13,6	13,6	27,8	27,9	27,9	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
4.5.3	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	-	-	-	-	1,1	0,2	0,6	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	36,0	36,0	36,0	20,6	19,2	18,9	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
4.7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	21,2	21,2	21,2	12,1	11,3	11,1	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
5	Тепловая энергия															
5.1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	268,8	279,1	267,9	283,4	272,8	273,6	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0	277,0
5.2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	17,2	16,2	16,3	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
5.2.1	то же, в % к отпуску теплоэнергии	%	-	-	-	6,1	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
5.3	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	268,8	261,0	267,9	266,2	256,6	257,3	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5
5.4	УРУТ на производство тепловой энерги	кг.у.т/Г кал	199,1	182,6	180,9	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4
5.5	УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг.у.т/Г кал	199,1	195,3	180,9	192,0	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8
5.6	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	%	71,5	69,9	71,9	67,5	68,5	68,6	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9
5.7	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	17,1	17,1	16,7	16,7	16,7	16,7	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
5.8	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	251,7	243,9	251,2	249,5	240,0	240,6	243,6	243,6	243,6	243,6	243,6	243,6	243,6	243,6
6	Расход условного топлива топлива (уголь), всего, в том числе	тыс. тут	74,8	73,0	67,4	75,7	71,8	71,9	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6
6.1	на производство электроэнергии	тыс. тут	21,3	22,0	18,9	24,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.1.1	угля	тыс. тут	21,3	22,0	18,9	24,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
6.1.2	природного газа	тыс. тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1.3	мазута	тыс. тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2	на производство тепловой энергии	тыс. тут	53,5	51,0	48,5	51,1	49,2	49,4	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
6.2.1	угля	тыс. тут	53,5	51,0	48,5	51,1	49,2	49,4	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
6.2.2	природного газа	тыс. тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2.3	мазута	тыс. тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.3	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии	%	71,5	69,9	71,9	67,5	68,5	68,6	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов		**144 919,5**	**199 327,7**	**194 872,7**	**253 191,1**	**210 657,4**	**260 980,1**	**271 556,3**	**279 069,1**	**286 792,1**	**294 731,1**	**302 892,2**	**311 281,8**	**319 906,5**	**328 772,8**
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	135 131,8	184 841,0	183 390,0	239 915,5	197 989,9	247 770,1	257 645,9	264 602,3	271 746,6	279 083,7	286 619,0	294 357,7	302 305,3	310 467,6
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	135 131,8	184 841,0	183 390,0	239 915,5	197 989,9	247 770,1	257 645,9	264 602,3	271 746,6	279 083,7	286 619,0	294 357,7	302 305,3	310 467,6
5	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 351,5	1 401,3	1 889,0	1 834,8	2 040,7	2 128,1	2 240,9	2 330,5	2 423,8	2 520,7	2 621,5	2 726,4	2 835,5	2 948,9
6	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.	7 438,8	11 522,7	8 315,8	9 932,3	9 225,7	9 620,8	10 130,9	10 536,1	10 957,6	11 395,9	11 851,7	12 325,8	12 818,8	13 331,6
8	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	1.6. Расходы на стоки	тыс. руб.	997,3	1 562,8	1 277,9	1 508,5	1 401,2	1 461,2	1 538,6	1 600,2	1 664,2	1 730,7	1 800,0	1 872,0	1 946,9	2 024,7
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	**тыс. руб.**	**147 013,3**	**154 275,8**	**187 181,4**	**196 057,6**	**202 443,2**	**208 435,5**	**214 605,2**	**220 957,5**	**227 497,8**	**234 231,8**	**241 165,0**	**248 303,5**	**255 653,3**	**263 220,6**
10	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	11 453,5	-	10 697,6	11 204,8	11 569,8	11 912,2	12 264,8	12 627,9	13 001,7	13 386,5	13 782,8	14 190,7	14 610,8	15 043,2
11	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	19 829,3	-	25 724,7	26 944,6	27 822,1	28 645,7	29 493,6	30 366,6	31 265,4	32 190,9	33 143,8	34 124,8	35 134,9	36 174,9
12	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	102 282,4	-	134 367,6	140 739,3	145 323,2	149 624,8	154 053,7	158 613,6	163 308,6	168 142,5	173 119,6	178 243,9	183 519,9	188 952,1
13	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	6 095,0	-	10 892,8	11 409,3	11 780,9	12 129,7	12 488,7	12 858,4	13 239,0	13 630,8	14 034,3	14 449,7	14 877,4	15 317,8
14	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	6 701,9	-	5 137,4	5 381,0	5 556,3	5 720,7	5 890,1	6 064,4	6 243,9	6 428,7	6 619,0	6 815,0	7 016,7	7 224,4
15	2.6. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	25,9	-	31,6	33,1	34,2	35,2	36,2	37,3	38,4	39,6	40,7	41,9	43,2	44,5
16	2.7. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	228,9	-	221,4	231,9	239,4	246,5	253,8	261,3	269,1	277,0	285,2	293,7	302,3	311,3
17	2.8. Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	111,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	2.9. Другие расходы	тыс. руб.	285,1	-	108,4	113,5	117,2	120,7	124,3	128,0	131,7	135,6	139,7	143,8	148,1	152,4
	3. Неподконтрольные расходы	**тыс. руб.**	**67 676,2**	**67 221,2**	**66 372,5**	**70 011,2**	**74 272,3**	**89 160,1**	**97 596,5**	**104 183,1**	**111 000,4**	**117 765,6**	**122 224,1**	**126 203,0**	**129 703,8**	**132 727,9**
19	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	3.2. Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	3.4. Расходы на уплату налогов, сборов и др.обязательных платежей	тыс. руб.	1 754,7	-	2 474,6	1 368,3	2 474,6	4 315,2	7 109,9	10 750,4	14 326,6	17 800,4	20 749,9	23 175,3	25 076,5	26 453,6
23	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.	26,6	-	349,8	395,2	349,8	363,8	378,4	393,5	409,3	425,6	442,7	460,4	478,8	497,9
24	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	58,2	-	64,5	72,4	64,5	67,1	69,8	72,6	75,5	78,5	81,6	84,9	88,3	91,8
25	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	1 669,8	-	2 060,2	900,7	2 060,2	3 884,3	6 661,7	10 284,3	13 841,9	17 296,3	20 225,6	22 630,0	24 509,4	25 863,8
26	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	30 971,1	-	40 686,5	42 615,9	44 003,9	45 306,4	46 647,4	48 028,2	49 449,8	50 913,6	52 420,6	53 972,2	55 569,8	57 214,7
27	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	4 129,0	-	55,5	43,6	55,5	57,1	58,8	60,6	62,4	64,2	66,1	68,1	70,1	72,1
28	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	22 547,4	-	20 401,9	23 413,2	25 124,0	34 238,7	39 759,7	45 343,9	47 161,6	48 987,4	48 987,4	48 987,4	48 987,4	48 987,4
29	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты по ним	тыс. руб.	3 867,5	-	-											
31	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.	4 406,6	-	2 754,1	2 570,2	2 614,4	5 242,6	4 020,7	-	-	-	-	-	-	-
32	3.11. Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4. Нормативная прибыль	**тыс. руб.**	**17 626,3**	**463,4**	**11 016,3**	**7 710,6**	**10 457,5**	**20 970,5**	**16 082,9**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
33	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
34	- инвестпрограмма	тыс. руб.	17 626,3	-	-	13 358,8	29 251,1	20 970,5	16 082,9	-	-	-	-	-	-	-
35	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	5. Расчётная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	7 301,2	7 793,3	9 867,9	10 893,9	10 796,1	15 205,1	16 027,6	16 900,4	17 594,0	18 295,7	18 893,1	19 477,9	20 050,6	20 611,4
37	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-4 500,0	-16 848,2	16 709,7	57 208,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	8. Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	9. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	- 7 488,5	-18 938,7	-	- 23 845,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	10. Экономически обоснованные расходы, не учтенные в связи с ограничением изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	11. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ " О теплоснабжении"	тыс. руб.			-72 058,2	-109763,8	-									
43	12. ИТОГО необходимая валовая выручка (с коллекторов)	тыс. руб.	372 548,0	393 294,5	413 961,8	461 462,9	508 626,5	594 751,3	615 868,5	621 110,1	642 884,3	665 024,1	685 174,4	705 266,3	725 314,2	745 332,7
44	**Тариф с инвестиционной составляющей (в прогнозных ценах)**	**руб. /Гкал**	**1 480,1**	**1 612,6**	**1 647,7**	**1 849,4**	**2 119,7**	**2 472,0**	**2 528,1**	**2 549,6**	**2 639,0**	**2 729,9**	**2 812,6**	**2 895,1**	**2 977,4**	**3 059,5**
45	Темп роста тарифа среднегодовой	%		8,9%	2,2%	12,2%	14,6%	16,6%	2,3%	0,9%	3,5%	3,4%	3,0%	2,9%	2,8%	2,8%
46	Источники финансирования															
47	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	36 772,0	54 375,1	55 209,2	55 842,6	18 176,9	18 258,1	-	-	-	-	-
48	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	36 772,0	91 147,1	146 356,3	202 198,9	220 375,8	238 634,0	238 634,0	238 634,0	238 634,0	238 634,0	238 634,0
49	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	36 772,0	54 375,1	55 209,2	55 842,6	18 176,9	18 258,1	-	-	-	-	-
50	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	23 413,2	25 124,0	34 238,7	39 759,7	18 176,9	18 258,1	-	-	-	-	-
51	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	13 358,8	29 251,1	20 970,5	16 082,9	-	-	-	-	-	-	-
52	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.														
59	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 9.9. Тарифно-балансовая модель централизованной системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №002 ООО "ТеплоРесурс". Сценарий №1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	169,8	169,8	169,9	172,7	162,5	175,6	175,6	175,6	175,6	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,1	2,8	0,0	13,1	0,0	0,0	0,0	13,1	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	23	24	25	26	27	26	27	28	29	29	30	31	32	33
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	169,8	169,8	169,9	172,7	162,5	175,6	175,6	175,6	175,6	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
4	Собственные нужды	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	3,0	3,1	3,1	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	13,0	13,0	19,7	19,7	19,4	20,6	21,2	21,9	23,1	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
6	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	95,9	95,9	75,2	75,2	72,8	76,6	78,7	80,7	84,3	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	82,5	82,5	69,7	69,7	67,2	70,5	72,3	74,0	77,1	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6
7.2.	ГВС	Гкал/ч	12,1	12,1	5,5	5,5	5,6	6,1	6,4	6,7	7,2	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
7.3.	пар		1,3	1,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	3,7	2,1	2,0	3,6	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	58,0	58,0	72,1	74,9	67,4	75,5	72,6	69,9	64,9	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	34,2	34,2	42,5	43,4	41,5	43,0	41,3	39,8	37,0	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
	Тепловая энергия															
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	249,0	241,4	252,5	246,0	253,6	271,1	282,3	293,3	314,3	324,9	324,9	324,9	324,9	324,9
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	6,2	6,1	6,0	5,8	5,7	6,1	6,4	6,7	7,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	242,8	235,2	246,6	240,2	247,9	264,9	275,9	286,6	307,0	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4
13	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	47,8	47,8	50,3	50,3	63,7	67,6	70,1	72,6	77,3	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7
14	Потери при передаче по тепловым сетям	%	19,7	20,3	20,4	20,9	25,7	25,5	25,4	25,3	25,2	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
15	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	195,0	187,5	196,3	189,9	184,2	197,3	205,7	214,0	229,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7
16	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	56,0	54,0	56,9	55,2	53,8	57,6	60,1	62,5	67,1	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4
17	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	224,9	223,7	225,2	224,5	212,2	212,5	212,8	213,0	213,4	213,5	213,5	213,5	213,5	213,5
18	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	63,5	63,9	63,4	63,6	67,3	67,2	67,1	67,1	67,0	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9
19	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	392,0	377,9	398,0	386,7	376,7	403,3	420,5	437,3	469,4	485,6	485,6	485,6	485,6	485,6
20	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	63,5	63,9	63,4	63,6	67,3	67,2	67,1	67,1	67,0	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9
21	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	49,8	49,6	49,3	49,1	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов		**252331,7**	**257533,0**	**297325,6**	**321152,4**	**330470,3**	**364646,9**	**391900,4**	**420178,7**	**464825,3**	**495849,9**	**511395,3**	**527450,2**	**544032,0**	**561159,0**
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	187632,5	191980,7	212283,1	229098,9	231447,3	254471,8	272470,4	291021,4	320780,7	340844,3	350047,1	359498,4	369204,9	379173,4
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	187632,5	191980,7	212283,1	229098,9	231447,3	254471,8	272470,4	291021,4	320780,7	340844,3	350047,1	359498,4	369204,9	379173,4
5	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	59226,5	57085,8	75290,9	81247,1	87097,8	96825,3	104869,6	113313,8	126265,5	135754,8	141185,0	146832,4	152705,7	158813,9
6	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2072,3	3027,9	3347,7	3773,4	4045,1	4496,9	4870,5	5262,7	5864,2	6304,9	6557,1	6819,4	7092,2	7375,9
8	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	3400,4	5438,6	6404,0	7033,0	7880,2	8852,9	9689,8	10580,8	11914,9	12945,8	13606,1	14300,0	15029,3	15795,8
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	**тыс. руб.**	**241945,2**	**254297,8**	**272269,0**	**285180,0**	**280553,5**	**306324,8**	**315392,0**	**324727,6**	**334339,5**	**363498,5**	**374258,1**	**385336,1**	**396742,1**	**408485,7**
9	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	4124,6	4335,2	4600,9	4819,0	4740,8	5176,3	5329,5	5487,3	5649,7	6142,5	6324,3	6511,5	6704,2	6902,7
10	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	12954,7	13616,1	15199,4	15920,1	15661,9	17100,5	17606,7	18127,9	18664,5	20292,2	20892,9	21511,3	22148,1	22803,6
11	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	208330,2	218966,6	233557,0	244632,3	240663,6	262770,7	270548,7	278556,9	286802,2	311815,3	321045,0	330548,0	340332,2	350406,0
12	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	9973,9	10483,2	11422,4	11964,0	11769,9	12851,1	13231,5	13623,2	14026,4	15249,7	15701,1	16165,8	16644,3	17137,0
13	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	4531,6	4763,0	5224,8	5472,5	5383,7	5878,3	6052,3	6231,4	6415,9	6975,4	7181,9	7394,5	7613,3	7838,7
14	2.6. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	2.7. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	17,4	18,3	19,5	20,4	20,0	21,9	22,5	23,2	23,9	26,0	26,7	27,5	28,3	29,2
16	2.8. Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	2.9. Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	2.10. Другие расходы	тыс. руб.	2012,8	2115,5	2245,2	2351,6	2313,5	2526,0	2600,8	2677,8	2757,0	2997,5	3086,2	3177,5	3271,6	3368,4
	3. Неподконтрольные расходы	**тыс. руб.**	**69823,6**	**80267,1**	**92390,4**	**105061,2**	**103726,0**	**111660,6**	**115008,0**	**118427,5**	**121922,3**	**130782,6**	**134594,6**	**138496,9**	**142493,4**	**146587,8**
19	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	2495,6	5408,7	4994,5	7103,3	7387,5	7683,0	7990,3	8309,9	8642,3	8988,0	9347,5	9721,4	10110,2	10514,6
20	3.2. Арендная плата	тыс. руб.	1220,1	1298,9	7998,9	7799,6	8111,6	8436,0	8773,5	9124,4	9489,4	9869,0	10263,7	10674,3	11101,3	11545,3
21	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	3.4. Расходы на оплату налогов, сборов и др.обязательных платежей	тыс. руб.	449,8	399,2	435,7	207,4	476,2	717,6	931,7	1118,4	1277,8	1409,8	1514,5	1592,0	1642,1	1664,9
23	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.	268,6	248,7	284,9	137,9	143,4	149,1	155,1	161,3	167,8	174,5	181,4	188,7	196,2	204,1
24	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	22,1	15,3	44,1	20,0	20,8	21,6	22,5	23,4	24,3	25,3	26,3	27,3	28,4	29,6
25	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	159,2	135,2	106,7	49,5	312,0	546,9	754,1	933,7	1085,7	1210,1	1306,8	1375,9	1417,4	1431,3
26	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	157,2	120,3	106,7	48,8	311,3	546,1	753,3	932,9	1084,9	1209,2	1305,9	1375,0	1416,4	1430,2
27	- водный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	- услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- расходы на социальную сферу	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- прочие	тыс. руб.	2,0	14,9	-	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1
31	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58499,5	66303,1	70721,1	77793,1	76531,0	83561,1	86034,5	88581,1	91203,1	99157,3	102092,3	105114,3	108225,6	111429,1
32	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	450,9	477,0	469,3	512,4	527,6	543,2	559,2	608,0	626,0	644,6	663,6	683,3
33	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7158,5	6857,2	7789,4	9494,7	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5
34	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	1021,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	3.11. Экономия, определенная в про-	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	шедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования															
38	Разработка и утверждение программы произв экологич контр по решению суда		-	-	-	1164,9										
	4. Нормативная прибыль	**тыс. руб.**	-	-	-	**3063,8**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	-	-	3063,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	**5. Предпринимательская прибыль**	**тыс. руб.**	**18823,4**	**20005,9**	**22485,1**	**24063,7**	**24165,1**	**26408,0**	**27491,5**	**28615,6**	**30015,3**	**32464,3**	**33510,0**	**34589,2**	**35703,1**	**36852,9**
43	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-16483,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	17649,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	8. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-4132,2	-	-	-272,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	9. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"	тыс. руб.	-30420,0	-	-15632,0	-23310,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	10. ИТОГО необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс. руб.	549537,9	612103,8	668838,2	714937,8	738914,9	809040,3	849791,9	891949,4	951102,5	1022595,3	1053758,1	1085872,5	1118970,6	1153085,3
48	**Тариф с инвестиционной составляющей**	**руб. /Гкал**	**2817,7**	**3265,4**	**3407,1**	**3764,4**	**4010,5**	**4100,2**	**4130,4**	**4168,2**	**4140,6**	**4302,7**	**4433,8**	**4568,9**	**4708,2**	**4851,7**
49	Темп роста тарифа среднегодовой	%	1,83%	15,89%	4,34%	10,49%	6,54%	2,24%	0,74%	0,92%	-0,66%	3,91%	3,05%	3,05%	3,05%	3,05%
50	11. Тариф утвержденный	руб. /Гкал														
51	Источники финансирования															
52	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	12 558,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5
54	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	12 558,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	9 494,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	3 063,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
62	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.														
64	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Выплаты по кредиту в части процен-тов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 9.10. Тарифно-балансовая модель централизованной системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №002 ООО "ТеплоРесурс". Сценарий №2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	169,8	169,8	169,9	172,7	162,5	175,6	175,6	175,4	175,4	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,1	2,8	0,0	13,1	0,0	0,0	0,0	13,1	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-10,3	0,0	0,0	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	23	24	25	26	27	26	27	28	29	28	29	30	31	32
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	169,8	169,8	169,9	172,7	162,5	175,6	175,6	175,4	175,4	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5
4	Собственные нужды	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	3,0	3,1	3,0	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	13,0	13,0	19,7	19,7	19,4	20,6	21,2	21,9	23,1	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
6	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	95,9	95,9	75,2	75,2	72,8	76,6	78,7	80,7	84,3	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	82,5	82,5	69,7	69,7	67,2	70,5	72,3	74,0	77,1	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6
7.2.	ГВС	Гкал/ч	12,1	12,1	5,5	5,5	5,6	6,1	6,4	6,7	7,2	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
7.3.	пар		1,3	1,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	3,7	2,1	2,0	3,6	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	58,0	58,0	72,1	74,9	67,4	75,5	72,6	69,8	64,8	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	34,2	34,2	42,5	43,4	41,5	43,0	41,3	39,8	37,0	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
	Тепловая энергия															
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	249,0	241,4	252,5	246,0	253,6	271,1	282,3	293,1	314,1	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	6,2	6,1	6,0	5,8	5,7	6,1	6,4	6,5	7,1	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	242,8	235,2	246,6	240,2	247,9	264,9	275,9	286,6	307,0	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4
13	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	47,8	47,8	50,3	50,3	63,7	67,6	70,1	72,6	77,3	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7
14	Потери при передаче по тепловым сетям	%	19,7	20,3	20,4	20,9	25,7	25,5	25,4	25,3	25,2	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
15	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	195,0	187,5	196,3	189,9	184,2	197,3	205,7	214,0	229,7	237,7	237,7	237,7	237,7	237,7
16	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	56,0	54,0	56,9	55,2	53,8	57,6	60,1	61,6	66,2	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
17	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	224,9	223,7	225,2	224,5	212,2	212,5	212,8	210,1	210,7	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9
18	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	63,5	63,9	63,4	63,6	67,3	67,2	67,1	68,0	67,8	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
19	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	392,0	377,9	398,0	386,7	376,7	403,3	420,5	431,1	463,2	479,4	479,4	479,4	479,4	479,4
20	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	63,5	63,9	63,4	63,6	67,3	67,2	67,1	68,0	67,8	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
21	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	49,8	49,6	49,3	49,1	48,9	48,9	48,9	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов		**252331,7**	**257533,0**	**297325,6**	**321152,4**	**330470,3**	**364646,9**	**391900,4**	**415969,4**	**460501,4**	**491408,1**	**506832,4**	**522762,9**	**539216,9**	**556212,5**
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	187632,5	191980,7	212283,1	229098,9	231447,3	254471,8	272470,4	286889,1	316536,9	336485,9	345571,1	354901,5	364483,8	374324,9
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	187632,5	191980,7	212283,1	229098,9	231447,3	254471,8	272470,4	286889,1	316536,9	336485,9	345571,1	354901,5	364483,8	374324,9
5	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	59226,5	57085,8	75290,9	81247,1	87097,8	96825,3	104869,6	113246,2	126195,3	135681,7	141109,0	146753,4	152623,5	158728,5
6	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2072,3	3027,9	3347,7	3773,4	4045,1	4496,9	4870,5	5259,6	5861,0	6301,6	6553,6	6815,8	7088,4	7371,9
8	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	3400,4	5438,6	6404,0	7033,0	7880,2	8852,9	9689,8	10574,5	11908,3	12938,9	13598,7	14292,3	15021,2	15787,3
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	**тыс. руб.**	**241945,2**	**254297,8**	**272269,0**	**285180,0**	**280553,5**	**306324,8**	**315392,0**	**324408,6**	**334011,1**	**363166,7**	**373916,4**	**384984,3**	**396379,9**	**408112,7**
9	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	4124,6	4335,2	4600,9	4819,0	4740,8	5176,3	5329,5	5481,9	5644,2	6136,9	6318,5	6505,5	6698,1	6896,4
10	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	12954,7	13616,1	15199,4	15920,1	15661,9	17100,5	17606,7	18110,1	18646,1	20273,7	20873,8	21491,7	22127,8	22782,8
11	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	208330,2	218966,6	233557,0	244632,3	240663,6	262770,7	270548,7	278283,2	286520,4	311530,6	320751,9	330246,2	340021,4	350086,1
12	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	9973,9	10483,2	11422,4	11964,0	11769,9	12851,1	13231,5	13609,8	14012,6	15235,8	15686,7	16151,1	16629,1	17121,4
13	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	4531,6	4763,0	5224,8	5472,5	5383,7	5878,3	6052,3	6225,3	6409,6	6969,0	7175,3	7387,7	7606,4	7831,5
14	2.6. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	2.7. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	17,4	18,3	19,5	20,4	20,0	21,9	22,5	23,2	23,9	25,9	26,7	27,5	28,3	29,2
16	2.8. Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	2.9. Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	2.10. Другие расходы	тыс. руб.	2012,8	2115,5	2245,2	2351,6	2313,5	2526,0	2600,8	2675,1	2754,3	2994,7	3083,4	3174,6	3268,6	3365,4
	3. Неподконтрольные расходы	**тыс. руб.**	**69823,6**	**80267,1**	**92390,4**	**105061,2**	**103726,0**	**111660,6**	**115008,0**	**118339,9**	**121832,2**	**130691,5**	**134500,8**	**138400,4**	**142393,9**	**146485,4**
19	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	2495,6	5408,7	4994,5	7103,3	7387,5	7683,0	7990,3	8309,9	8642,3	8988,0	9347,5	9721,4	10110,2	10514,6
20	3.2. Арендная плата	тыс. руб.	1220,1	1298,9	7998,9	7799,6	8111,6	8436,0	8773,5	9124,4	9489,4	9869,0	10263,7	10674,3	11101,3	11545,3
21	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	3.4. Расходы на оплату налогов, сборов и др.обязательных платежей	тыс. руб.	449,8	399,2	435,7	207,4	476,2	717,6	931,7	1118,4	1277,8	1409,8	1514,5	1592,0	1642,1	1664,9
23	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.	268,6	248,7	284,9	137,9	143,4	149,1	155,1	161,3	167,8	174,5	181,4	188,7	196,2	204,1
24	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	22,1	15,3	44,1	20,0	20,8	21,6	22,5	23,4	24,3	25,3	26,3	27,3	28,4	29,6
25	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	159,2	135,2	106,7	49,5	312,0	546,9	754,1	933,7	1085,7	1210,1	1306,8	1375,9	1417,4	1431,3
26	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	157,2	120,3	106,7	48,8	311,3	546,1	753,3	932,9	1084,9	1209,2	1305,9	1375,0	1416,4	1430,2
27	- водный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	- услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- расходы на социальную сферу	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- прочие	тыс. руб.	2,0	14,9	-	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1
31	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58499,5	66303,1	70721,1	77793,1	76531,0	83561,1	86034,5	88494,1	91113,5	99066,7	101999,1	105018,3	108126,8	111327,4
32	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	450,9	477,0	469,3	512,4	527,6	542,6	558,7	607,5	625,4	644,0	663,0	682,6
33	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7158,5	6857,2	7789,4	9494,7	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5	10750,5
34	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	3.9. Расходы на выплаты по догово-	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	рам займа и кредитам включая проценты															
36	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	1021,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	3.11. Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Разработка и утверждение программы произв экологич контр по решению суда		-	-	-	1164,9										
	4. Нормативная прибыль	**тыс. руб.**	-	-	-	**3063,8**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	-	-	3063,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	**5. Предпринимательская прибыль**	**тыс. руб.**	**18823,4**	**20005,9**	**22485,1**	**24063,7**	**24165,1**	**26408,0**	**27491,5**	**28591,4**	**29990,4**	**32439,0**	**33483,9**	**34562,3**	**35675,3**	**36824,3**
43	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-16483,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	17649,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	8. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-4132,2	-	-	-272,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	9. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"	тыс. руб.	-30420,0	-	-15632,0	-23310,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	10. ИТОГО необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс. руб.	549537,9	612103,8	668838,2	714937,8	738914,9	809040,3	849791,9	887309,4	946335,0	1017705,2	1048733,6	1080709,9	1113666,0	1147634,9
48	**Тариф с инвестиционной составляющей**	**руб. /Гкал**	**2817,7**	**3265,4**	**3407,1**	**3764,4**	**4010,5**	**4100,2**	**4130,4**	**4146,6**	**4119,9**	**4282,1**	**4412,6**	**4547,2**	**4685,8**	**4828,8**
49	Темп роста тарифа среднегодовой	%	1,83%	15,89%	4,34%	10,49%	6,54%	2,24%	0,74%	0,39%	-0,64%	3,94%	3,05%	3,05%	3,05%	3,05%
50	11. Тариф утвержденный	руб. /Гкал														
51	Источники финансирования															
52	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	12 558,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5	12 558,5
54	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	12 558,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	9 494,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	3 063,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
58	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.														
64	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 9.11. Тарифно-балансовая модель централизованной системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №003 ООО "Мир тепла"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	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
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	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
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	н/д	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
4	Собственные нужды	Гкал/ч	н/д	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
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	н/д	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
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	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
7.2.	ГВС	Гкал/ч	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.3.	пар		н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.4.	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	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
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	н/д	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2
	Тепловая энергия															
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	н/д	н/д	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	н/д	н/д	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
13	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	н/д	н/д	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
14	Потери при передаче по тепловым сетям	%	н/д	н/д	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
15	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	2,7	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
16	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	н/д	н/д	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
17	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	н/д	н/д	201,8	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
18	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	н/д	н/д	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8
19	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	н/д	н/д	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
20	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	н/д	н/д	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8
21	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	н/д	н/д	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов		**3201,0**	**4879,0**	**5237,0**	**5029,0**	**5220,7**	**5386,7**	**5558,2**	**5735,4**	**5918,5**	**6107,6**	**6303,0**	**6504,9**	**6713,5**	**6929,1**
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	2380,0	4219,0	4504,0	4082,0	4235,8	4362,4	4493,0	4627,5	4766,3	4909,3	5056,8	5208,8	5365,6	5527,3
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	2380,0	н/д	3815,0	3175,0	3292,5	3381,4	3472,7	3566,5	3662,8	3761,7	3863,2	3967,5	4074,7	4184,7
5	1.1.3. Расходы на электрическую энергию на электрокотельную	тыс. руб.	-	н/д	689,0	907,0	943,3	981,0	1020,3	1061,1	1103,5	1147,6	1193,6	1241,3	1290,9	1342,6
6	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	604,0	655,0	714,0	920,0	956,8	995,1	1034,9	1076,3	1119,3	1164,1	1210,7	1259,1	1309,4	1361,8
7	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.	3,0	5,0	19,0	27,0	28,1	29,2	30,4	31,6	32,8	34,2	35,5	37,0	38,4	40,0
9	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Расходы на создание запасов топлива	тыс. руб.	214,0	-	-	-										
11	**2. Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2982,0**	**3129,0**	**3415,0**	**3577,0**	**3681,8**	**3790,8**	**3903,0**	**4018,6**	**4137,5**	**4260,0**	**4386,1**	**4515,9**	**4649,6**	**4787,2**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	211,0	221,0	242,0	253,0	260,5	268,2	276,1	284,3	292,7	301,4	310,3	319,5	329,0	338,7
13	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	86,0	90,0	99,0	104,0	107,1	110,2	113,5	116,9	120,3	123,9	127,6	131,3	135,2	139,2
14	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2168,0	2275,0	2483,0	2601,0	2678,0	2757,3	2838,9	2922,9	3009,4	3098,5	3190,2	3284,6	3381,9	3482,0
15	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	392,0	411,0	449,0	470,0	483,9	498,2	513,0	528,2	543,8	559,9	576,5	593,5	611,1	629,2
16	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	8,0	8,0	9,0	9,0	9,3	9,5	9,8	10,1	10,4	10,7	11,0	11,4	11,7	12,0
17	2.6. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	2.7. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	23,0	24,0	26,0	27,0	27,8	28,6	29,5	30,3	31,2	32,2	33,1	34,1	35,1	36,1
	2.8. Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	2.9. Арендная плата	тыс. руб.	93,0	98,0	107,0	112,0	115,3	118,7	122,2	125,9	129,6	133,4	137,4	141,4	145,6	149,9
20	2.10. Другие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	**3. Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2905,0**	**2937,0**	**3000,0**	**3384,0**	**3512,3**	**3645,5**	**3783,9**	**3927,5**	**4076,7**	**4231,6**	**4392,5**	**4559,6**	**4733,0**	**4913,2**
22	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	3.2. Арендная плата	тыс. руб.	2250,0	2250,0	2250,0	2706,0	2814,2	2926,8	3043,9	3165,6	3292,3	3424,0	3560,9	3703,3	3851,5	4005,5
24	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	3.4. Расходы на оплату налогов, сборов и др.обязательных платежей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- водный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	- услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	- расходы на социальную сферу	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	- прочие	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	655,0	687,0	750,0	678,0	698,1	718,7	740,0	761,9	784,5	807,7	831,6	856,2	881,5	907,6
35	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	3.11. Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Разработка и утверждение программы произв экологич контр по решению суда		-	-	-	-										
42	**4. Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	**5. Предпринимательская прибыль**	**тыс. руб.**	**216,0**	**-**	**-**	**-**	**409,0**	**423,0**	**437,6**	**452,7**	**468,3**	**484,5**	**501,2**	**518,6**	**536,5**	**555,1**
47	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосроч-	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ных параметров регулирования															
48	7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	8. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-	-	543,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	9. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"	тыс. руб.	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы		-	-	-	-8,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	10. ИТОГО необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс. руб.	9304,0	10945,0	11652,0	12525,0	12823,8	13246,1	13682,8	14134,2	14601,0	15083,7	15582,8	16098,9	16632,6	17184,6
53	**Тариф с инвестиционной составляющей**	**руб. /Гкал**	**3430,7**	**4035,8**	**3933,8**	**4228,6**	**4329,4**	**4472,0**	**4619,4**	**4771,9**	**4929,4**	**5092,4**	**5260,9**	**5435,2**	**5615,3**	**5801,7**
54	Темп роста тарифа среднегодовой	%			-2,53%	7,49%	2,39%	3,29%	3,30%	3,30%	3,30%	3,31%	3,31%	3,31%	3,32%	3,32%
55	11. Тариф утвержденный	руб. /Гкал														
56	Источники финансирования															
57	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.														
69	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

Существующие зоны действия ЕТО представлены на рис. 10.1, 10.2.

Перспективные зоны действия ЕТО представлены на рис. 10.3, 10.4.

В таблице 10.2 приведены предложения по выбору ЕТО в зонах действия указанных источников.

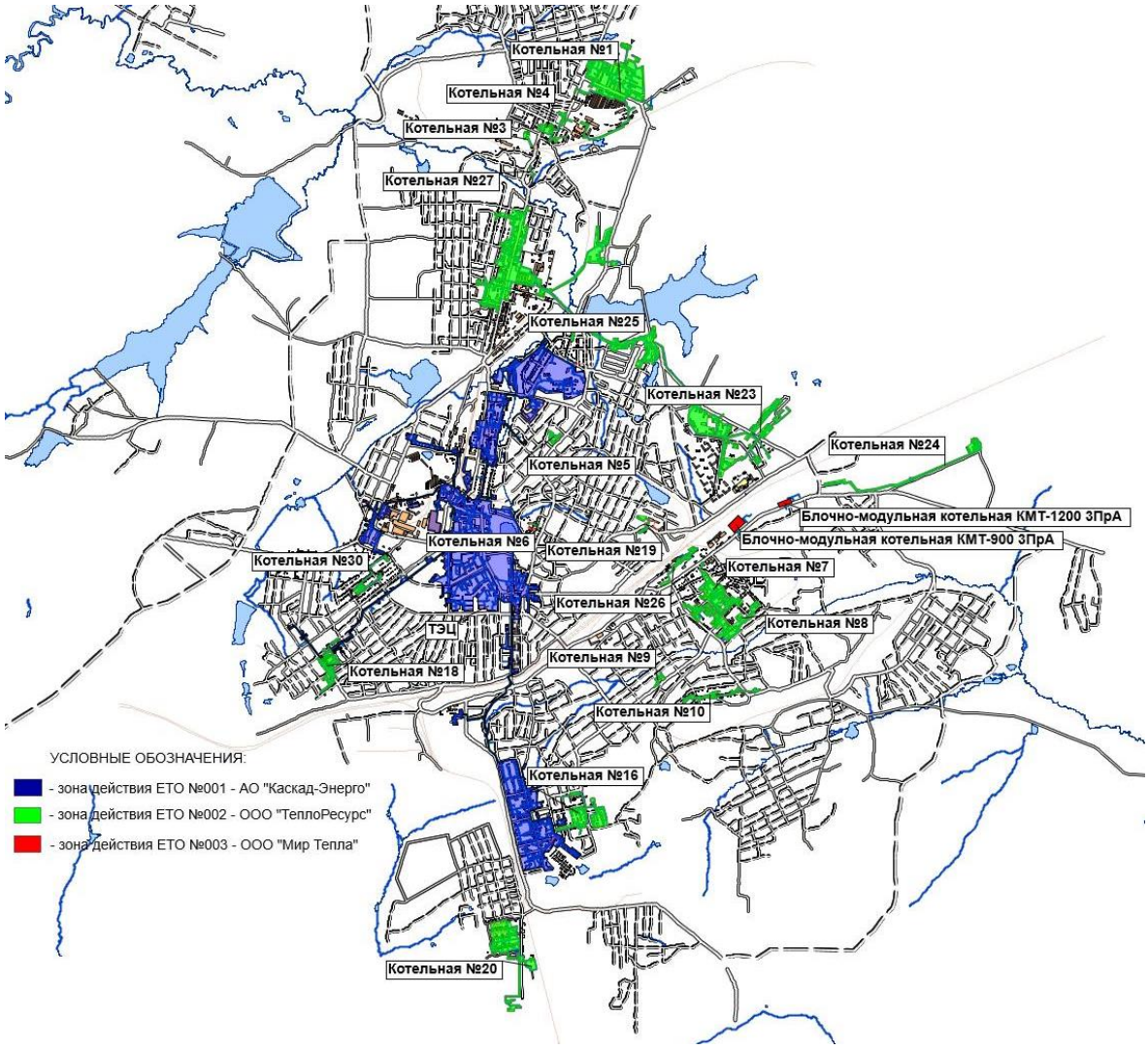


Рис. 10.1. Существующие зоны действия ЕТО



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

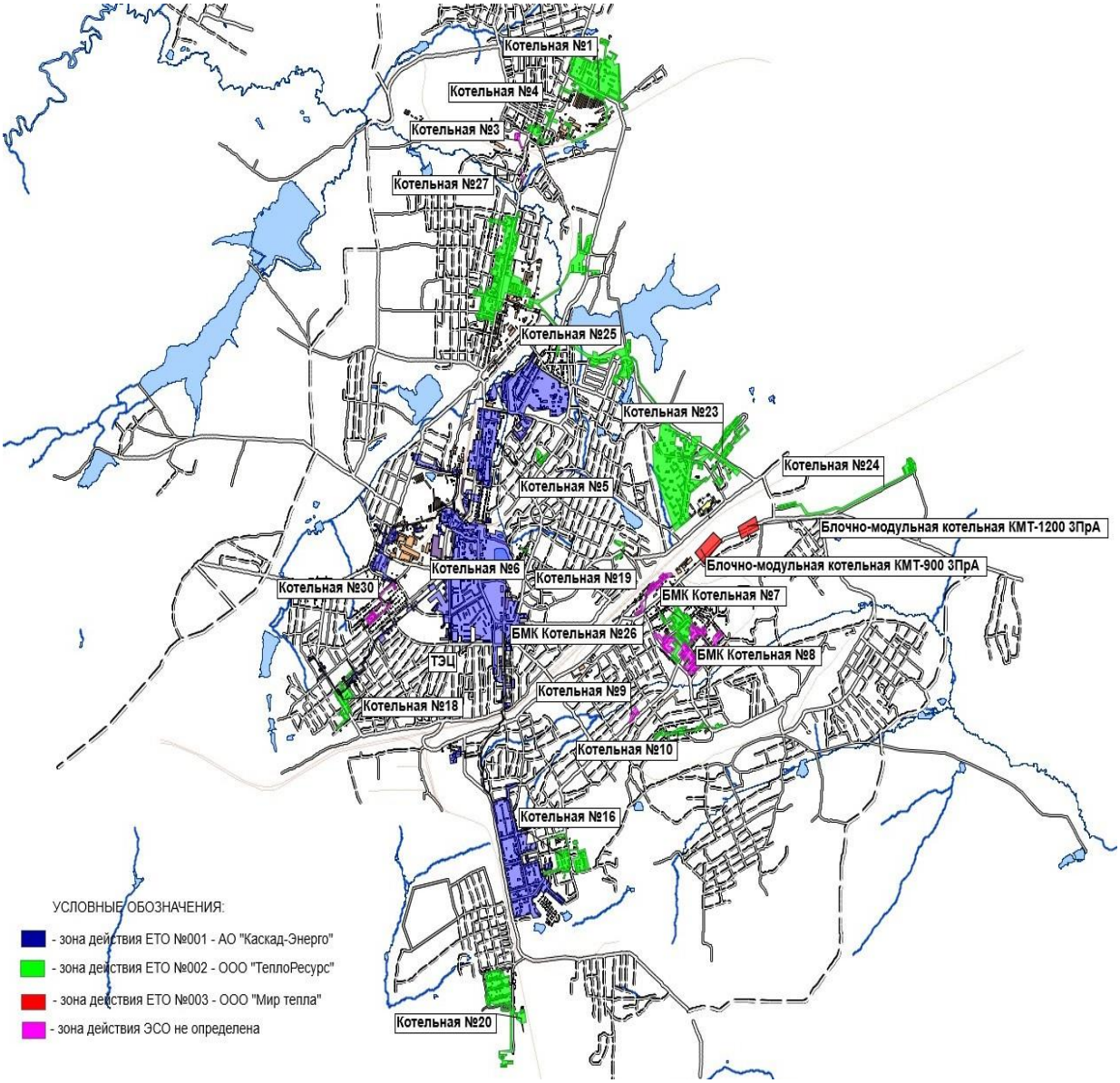


Рис. 10.3. Перспективные зоны действия ЕТО

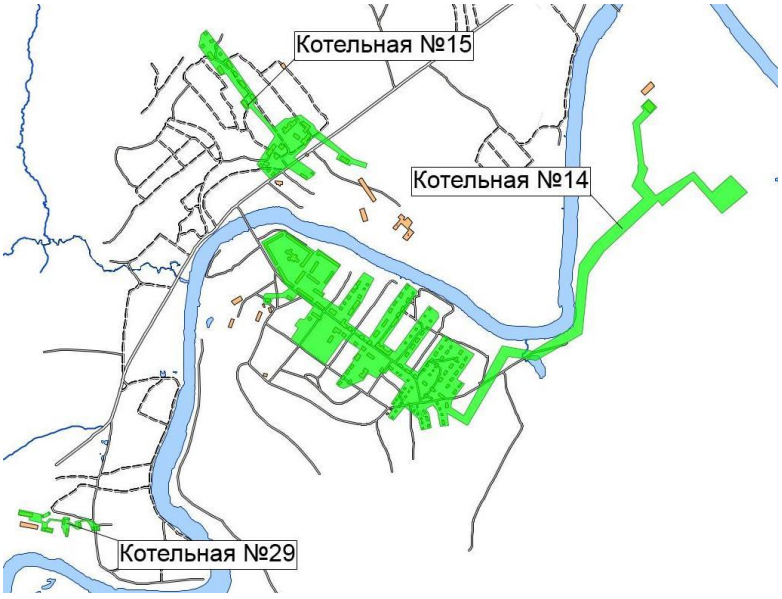


Рис. 10.4. Перспективные зоны действия ЕТО в п. Рудничный

Таблица 10.1. Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории АСГО

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная/ предлагаемая ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
001	ТЭЦ	теплоснабжающая орг. –АО "Каскад-Энерго"; теплосетевая орг. – ООО "НСК"	источник – АО "Каскад-Энерго"; сети – АО "Каскад-Энерго", ООО "НСК"	001	АО "Каскад-Энерго" (без изменений)	пункт 7 раздел II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации "
002	Котельная №1	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"	002	ООО "ТеплоРесурс" (без изменений)	пункт 7 раздел II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации "
003	Котельная №3	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
004	Котельная №4	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
005	Котельная №5	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
006	Котельная №6	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
007	Котельная №7	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
008	Котельная №8	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
009	Котельная №9	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
010	Котельная №10	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
011	Котельная №14	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная/ предлагаемая ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
012	Котельная №15	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
013	Котельная №16	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
014	Котельная №18	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
015	Котельная №19	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
016	Котельная №20	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
017	Котельная №23	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
018	Котельная №24	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
019	Котельная №25	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
020	Котельная №26	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
021	Котельная №27	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
022	Котельная №29	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			
023	Котельная №30	теплоснабжающая орг. – ООО "ТеплоРесурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ТеплоРесурс"; сети – ООО "ТеплоРесурс"			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная/ предлагаемая ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
024	Блочно-модульная котельная КМТ-900 3ПрА	теплоснабжающая орг. – ООО "Мир тепла"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Мир тепла"; сети – ООО "Мир тепла"	003	ООО "Мир тепла"	пункт 7 раздел II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации "
025	Блочно-модульная котельная КМТ-1200 3ПрА	теплоснабжающая орг. – ООО "Мир тепла"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Мир тепла"; сети – ООО "Мир тепла"			
026	Электроотопление ул. Айвазовского, 3	теплоснабжающая орг. – ООО "Мир тепла"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Мир тепла"; сети – ООО "Мир тепла"			

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.

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

Предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки для сценариев №1 и №2 представлено в таблицах 11.1, 11.2.

Таблица 11.1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. Сценарий №1

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"																
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	100,705	100,705	100,705	100,705	116,117	117,226	117,473	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"																
Котельная №1																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	15,254	15,254	15,254	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855
Котельная №3							Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,344	0,344										
Котельная №4																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,674	1,674	1,674	1,108	1,108	1,108	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
Котельная №5																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Котельная №6																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Котельная №7																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	5,062	5,062	5,062	4,064	4,064	4,064	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104
Котельная №8							Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	3,901	3,901	3,901	2,893	2,893										
Котельная №9							Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,279	0,279	0,279	0,230	0,230										
Котельная №10																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,285	1,285	1,285	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
Котельная №14																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	12,882	12,882	12,882	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654
Котельная №15																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,444	1,444	1,444	1,464	1,464	1,464	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506
Котельная №16																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	5,807	5,807	5,807	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812
Котельная №18																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,251	2,251	2,251	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
Котельная №19																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Котельная №20																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,999	2,999	2,999	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947
Котельная №23																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	10,592	10,592	10,592	4,209	4,209	4,276	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381
Котельная №24																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,619	1,619	1,619	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Котельная №25																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	26,492	26,492	26,492	24,283	24,283	27,107	30,419	32,564	34,525	38,172	40,988	40,988	40,988	40,988	40,988
Котельная №26							Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,899	1,899	1,899	1,329	1,329										
Котельная №27							Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,144	0,144										
Котельная №29																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
Котельная №30							Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,601	0,601	0,601	0,316	0,316										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"																
Подключенная нагрузка (договорная)	**Гкал/ч**	**95,882**	**95,882**	**95,882**	**75,202**	**75,202**	**72,837**	**76,564**	**78,708**	**80,669**	**84,317**	**87,133**	**87,133**	**87,133**	**87,133**	**87,133**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЭСО не определена																
Котельная №3																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч						0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Котельная №8																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч						3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193
Котельная №9																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч						0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Котельная №26																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч						1,329	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
Котельная №27																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч						0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Котельная №30																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч						0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Итого по ЭСО не определена																
Подключенная нагрузка (договорная)	**Гкал/ч**						**5,556**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"																
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Итого по ООО "Мир тепла"																
Подключенная нагрузка (договорная)	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**
Итого по городскому округу																
Подключенная нагрузка (договорная)	**Гкал/ч**	**196,587**	**196,587**	**196,930**	**176,250**	**191,662**	**195,962**	**199,951**	**202,664**	**204,625**	**208,273**	**211,089**	**211,089**	**211,089**	**211,089**	**211,089**

Таблица 11.2. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. Сценарий №2

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"																
ТЭЦ АО "Каскад-Энерго"																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	100,705	100,705	100,705	100,705	116,117	117,226	117,473	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042
ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"																
Котельная №1																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	15,254	15,254	15,254	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855	12,855
Котельная №3							Котельная №3 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,344	0,344										
Котельная №4																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,674	1,674	1,674	1,108	1,108	1,108	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
Котельная №5																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Котельная №6																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Котельная №7																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	5,062	5,062	5,062	4,064	4,064	4,064	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104
Котельная №8							Котельная №8 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	3,901	3,901	3,901	2,893	2,893										
Котельная №9							Котельная №9 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,279	0,279	0,279	0,230	0,230										
Котельная №10																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,285	1,285	1,285	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
Котельная №14																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	12,882	12,882	12,882	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654	10,654
Котельная №15																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,444	1,444	1,444	1,464	1,464	1,464	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506
Котельная №16																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	5,807	5,807	5,807	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812	3,812
Котельная №18																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,251	2,251	2,251	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
Котельная №19																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Котельная №20																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,999	2,999	2,999	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947	1,947
Котельная №23																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	10,592	10,592	10,592	4,209	4,209	4,276	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381
Котельная №24																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,619	1,619	1,619	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Котельная №25																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	26,492	26,492	26,492	24,283	24,283	27,107	30,419	32,564	34,525	38,172	40,988	40,988	40,988	40,988	40,988
Котельная №26							Котельная №26 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,899	1,899	1,899	1,329	1,329										
Котельная №27							Котельная №27 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,144	0,144										
Котельная №29																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
Котельная №30							Котельная №30 с 2026 г. будет находиться на балансе сторонней организации (ЭСО не определена)									
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,601	0,601	0,601	0,316	0,316										
Итого по ООО "ТеплоРесурс"																
Подключенная нагрузка (договорная)	**Гкал/ч**	**95,882**	**95,882**	**95,882**	**75,202**	**75,202**	**72,837**	**76,564**	**78,708**	**80,669**	**84,317**	**87,133**	**87,133**	**87,133**	**87,133**	**87,133**

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЭСО не определена																
Котельная №3																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч						0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Котельная №8																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч						3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193
Котельная №9																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч						0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Котельная №26																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч						1,329	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
Котельная №27																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч						0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Котельная №30																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч						0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Итого по ЭСО не определена																
Подключенная нагрузка (договорная)	**Гкал/ч**						**5,556**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**	**5,571**
ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"																
Котельная КМТ-900 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №7А																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	н/д	н/д	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Котельная КМТ-1200 3 ПрА ул. Водоканальная напротив дома №27																
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	н/д	н/д	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
Итого по ООО "Мир тепла"																
Подключенная нагрузка (договорная)	**Гкал/ч**	**н/д**	**н/д**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**	**0,343**
Итого по городскому округу																
Подключенная нагрузка (договорная)	**Гкал/ч**	**196,587**	**196,587**	**196,930**	**176,250**	**191,662**	**195,962**	**199,951**	**202,664**	**204,625**	**208,273**	**211,089**	**211,089**	**211,089**	**211,089**	**211,089**

12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Согласно данным Администрации АСГО и основных теплоснабжающих пердприятий на территории городского округа выявлены бесхозяйные участки тепловых сетей в зоне действия ООО "НСК" (таблица 12.1).

Указанные участки должны быть официально признаны бесхозяйными с последующей передачей в эксплуатацию теплосетевой организации.

Таблица 12.1. Перечень бесхозяйных тепловых сетей в зоне действия ООО "НСК"

№ п/п	Наименование объекта учета	Адрес (местоположение) объекта учета	Год постройки	Протяженность, м.	Диаметр, мм.	Материал, количество гидрантов, опор, смотровых колодцев, выпусков и т.п.
1	Внутриквартальная теплотрасса	Кемеровская область-Кузбасс, Анжеро-Судженский городской округ, г.Анжеро-Судженск, ответвление на ул. Кемсеть (новая)	2014	405	159	сталь, 2 смотровых колодца, 63 опоры, надземная и подземная
2	Внутриквартальная теплотрасса	Кемеровская область-Кузбасс, Анжеро-Судженский городской округ, г.Анжеро-Судженск, ответвление теплотрассы в направлении ул.Ватутина (от Т(.)-V-15-45 до Т(.)-V-15-47	1987	60	57	сталь
3	Тепловая отпайка	Кемеровская область-Кузбасс, Анжеро-Судженский городской округ, г.Анжеро-Судженск, от ТК-I-23 до ТК-I-23-I, к зданию по ул.Ломоносова, 6 и к зданию по ул.Ломоносова, 4	1966	148	100, 50, 80	сталь
4	Внутриквартальная теплотрасса	Кемеровская область-Кузбасс, Анжеро-Судженский городской округ, г.Анжеро-Судженск, ответвление теплотрассы в направлении ул.Ватутина (от Т(.)-V-15-44 до Т(.)-V-15-45)	1987	4	57	сталь
5	Тепловая сеть	Кемеровская область-Кузбасс, Анжеро-Судженский городской округ, г.Анжеро-Судженск, по ул.Воинов-интернационалистов, 7 от ТК-IV-9 до ТК-IV-9-1, от ТК-IV-9-2 до дома 7	1995	54	40	сталь

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 2025 г. Анжеро-Судженский городской округ 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 2022-2031 годы". Газификация АСГО указанной программой не предусмотрена, вследствие чего, данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

"Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы", "Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области – Кузбасса на 2023 - 2027 годы" не предусматривается строительство на территории городского округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Существующие и перспективные источники тепловой энергии, а также мероприятия по их реконструкции и модернизации полностью обеспечены электрической мощностью, согласно СиПР ЭКО.

"Схема водоснабжения и водоотведения АСГО " была актуализирована в 2022 г. С момента утверждения схемы водоснабжения произошла значительная корректировка перечня объектов, подлежащих вводу в эксплуатацию.

В связи с корректировкой перечня объектов жилья и СКБ, подлежащих вводу в эксплуатацию, предлагается внести соответствующие корректировки в схему водоснабжения при очередной актуализации. При корректировке схем водоснабжения и водоотведения АСГО необходимо учесть прогнозные годовые расходы воды на открытый горячий водоразбор и на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии. Прогнозные годовые расходы воды на ОГВС и компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии представлены в Разделе 3.

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

В таблицах 14.1 - 14.4 представлены индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа по каждому источнику теплоснабжения и по теплоснабжающим предприятиям в целом на 2021-2035 гг.

Таблица 1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность теплоснабжающих организации по каждой ЕТО

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго", ООО "НСК"																	
1	Площадь территории	$F^{тер}$	га	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	н/д
2	Численность населения	N	тыс. чел															
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F^{жф}$	тыс. м²	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	н/д
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	тыс. м²	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	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	100,70	100,70	100,70	100,70	116,12	117,23	117,47	118,04	118,04	118,04	118,04	118,04	118,04	118,04	118,04
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.р.}$	Гкал/ч	87,15	87,15	87,15	87,15	88,30	89,32	89,54	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
3.2	для целей гвс	$Q^{р.гвс.}$	Гкал/ч	13,55	13,55	13,55	13,55	27,82	27,91	27,93	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02	28,02
3.3	пар	$Q^{п.}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	244,51	243,71	240,32	236,88	249,52	239,95	240,60	243,61	243,61	243,61	243,61	243,61	243,61	243,61	243,61
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{жф}$	тыс. Гкал	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	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	н/д
4.3.	пар	$Q^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{р.о.жф}$	ккал/ч/м^2	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	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{о.жф}$	Гкал/ч/м^2	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	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	ºС·сут	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\overline{q}^{о.жф}$	ккал/м^2/(ºС·сут)	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	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м^2	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	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\overline{q}^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(ºС·сут)	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	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	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	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{о.жф}$	Гкал/га	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	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел	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	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	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	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
	ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"																	
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F^{жф}$	тыс. м²	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	н/д
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	тыс. м²	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	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	95,88	95,88	95,88	75,20	75,20	72,84	76,56	78,71	80,67	84,32	87,13	87,13	87,13	87,13	87,13

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.р.}$	Гкал/ч	82,49	82,49	82,49	69,69	69,69	67,20	70,48	72,30	73,97	77,07	79,56	79,56	79,56	79,56	79,56
3.2	для целей гвс	$Q^{р.гвс.}$	Гкал/ч	12,11	12,11	12,11	5,51	5,51	5,64	6,09	6,41	6,70	7,25	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
3.3	пар	$Q^{п.}$	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	197,78	198,81	189,92	187,24	189,92	184,25	197,32	205,74	213,99	229,70	237,67	237,67	237,67	237,67	237,67
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{жф}$	тыс. Гкал	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	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	н/д
4.3.	пар	$Q^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{р.о.жф}$	ккал/ч/м^2	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	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{о.жф}$	Гкал/ч/м^2	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	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	ºС·сут	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\overline{q}^{о.жф}$	ккал/м^2/ (ºС·сут)	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	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м^2	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	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\overline{q}^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/ (ºС·сут)	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	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	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	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{о.жф}$	Гкал/га	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	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/ чел	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	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}^{о.жф}$	Гкал/чел/ год	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	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
	ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"																	
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F^{жф}$	тыс. м²	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	н/д
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	тыс. м²	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	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	н/д	н/д	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.р.}$	Гкал/ч	н/д	н/д	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3.2	для целей гвс	$Q^{р.гвс.}$	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	пар	$Q^{п.}$	Гкал/ч	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	2,31	2,33	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{жф}$	тыс. Гкал	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	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	н/д
4.3.	пар	$Q^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{р.о.жф}$	ккал/ч/м^2	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	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{о.жф}$	Гкал/ч/м^2	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	н/д

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	ºС·сут	н/д	н/д	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945	6945
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\overline{q}^{о.жф}$	ккал/м^2/(ºС·сут)	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	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м^2	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	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\overline{q}^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(ºС·сут)	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	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	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	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{о.жф}$	Гкал/га	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	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел	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	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	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	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	н/д	н/д	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии по каждой ЕТО

п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго", ООО "НСК"																	
1	Установленная мощность котельной	$Q^{кот}$	Гкал/ч	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	108,2	108,2	108,2	108,2	123,6	124,8	125,1	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7	125,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	21,19	21,19	21,19	21,19	12,12	11,29	11,10	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год.кот}$	тыс. Гкал	261,8	261,5	257,8	254,1	266,2	256,6	257,3	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг у.т./ Гкал	191,4	181,4	181,7	189,5	192,0	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	74,63	78,77	78,61	75,39	74,39	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1540	1538	1517	1495	1566	1509	1514	1532	1532	1532	1532	1532	1532	1532	1532
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	Гкал/ч/ тыс. чел	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	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	н/д	5,66	5,77	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,10	7,32	7,54	7,76	8,00	8,24
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"																	
1	Установленная мощность котельной	$Q^{кот}$	Гкал/ч	169,830	169,830	169,830	169,930	172,730	162,480	175,580	175,580	175,350	175,350	188,450	188,450	188,450	188,450	188,450
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	108,901	108,901	108,901	94,862	94,862	92,244	97,116	99,952	102,546	107,370	111,093	111,093	111,093	111,093	111,093
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	34,16	34,16	34,16	42,46	43,39	41,51	43,00	41,34	39,80	36,96	39,30	39,30	39,30	39,30	39,30
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год.кот}$	тыс. Гкал	266,208	258,427	251,192	252,967	240,199	247,897	264,935	275,876	286,594	307,011	317,362	317,362	317,362	317,362	317,362
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг у.т./ Гкал	253,8	216,7	247,1	230,6	229,9	217,1	217,5	217,7	214,9	215,5	215,8	215,8	215,8	215,8	215,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	56,3	65,9	57,8	62,0	62,2	65,8	65,7	65,6	66,5	66,3	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2
7	Число часов использования установленной тепловой мощности:	ЧЧИТМ	час/год	1567	1522	1479	1489	1391	1526	1509	1571	1634	1751	1684	1684	1684	1684	1684
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	Гкал/ч/ тыс. чел	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	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	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	н/д
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	н/д	н/д	н/д	27,9	28,7	29,6	30,5	31,4	32,3	33,3	34,3	35,3	36,4	37,5	38,6
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0	0	0	0	0	0	7,5	0	3,4	0	7,0	0	0	0	0
	ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"																	

п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная мощность котельной	$Q^{кот}$	Гкал/ч	н/д	н/д	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q^{р.кот}$	Гкал/ч	н/д	н/д	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	н/д	н/д	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51	74,51
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год.кот}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг у.т./ Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	201,8	201,8	201,8	201,8	201,8	201,8	201,8	201,8	201,8	201,8	201,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н/д	н/д	н/д	н/д	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8
7	Число часов использования установленной тепловой мощности:	ЧЧИТМ	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	1814	1814	1814	1814	1814	1814	1814	1814	1814	1814	1814
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	Гкал/ч/ тыс. чел	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	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	н/д	н/д	н/д	н/д	170265	160249	150234	140218	130203	120187	110172	100156	90140	80125	60094
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	н/д	н/д	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	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	н/д
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	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	н/д
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 3. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей по каждой ЕТО

N п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго", ООО "НСК"																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	н/д	н/д	39,31	42,391	45,501	48,017	48,766	49,415	49,949	51,186	51,186	51,186	51,186	51,186	51,186
1.1.	магистральных	$L_{маг,j}$	км	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_{расп,j}$	км	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. $м^2$	н/д	н/д	20,511	20,357	20,773	21,204	21,473	21,649	21,760	22,489	22,489	22,489	22,489	22,489	22,489
2.1.	магистральных	$M_{маг,j}$	тыс. $м^2$	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{расп,j}$	тыс. $м^2$	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$Э_j$	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	22	23	23	24	25	25	26	27	28	29	30
3.1.	магистральных	$Э_{маг,j}$	лет	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$Э_{расп,j}$	лет	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	$м^2$/чел	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	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q^p_j	Гкал/ч	100,70	100,70	100,70	100,70	116,12	117,23	117,47	118,04	118,04	118,04	118,04	118,04	118,04	118,04	118,04
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	$м^2$/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	202,15	178,89	180,88	182,79	183,40	184,34	190,52	190,52	190,52	190,52	190,52	190,52
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j	тыс. Гкал	-	-	-	39,825	39,825	40,651	41,169	41,505	41,718	43,116	43,116	43,116	43,116	43,116	43,116
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{маг,j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{расп,j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q^н_j$	%	-	-	-	15,67	14,96	15,84	16,00	15,93	16,01	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин.тр}$	Гкал/м	н/д	н/д	6,56	5,99	5,85	5,34	5,28	5,27	5,22	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{тс}$	ед./год	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{тс}$	ед./км/год	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q^p_{откр,j}$	Гкал/ч	100,705	100,705	100,705	100,705	116,117	117,226	117,473	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042	118,042
13.	Доля потребителей, присо-	$\beta_j^{откр}$	%	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	100,0

N п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	единенных к тепловым сетям по открытой системе																	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G^{p}_{j}	тонн/ч	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	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	$G^{ф}_{j}$	тонн/ч	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	н/д
	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g^{ф}_{j}$	тонн/Гкал	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	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$G^{н}_{j}$	тонн/ч	н/д	505048	513858	525140	533294	499636	499764	500060	500060	500060	500060	500060	500060	500060	500060
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$G^{ф}_{j}$	тонн/ч	н/д	505048	513858	525140	533294	499636	499764	500060	500060	500060	500060	500060	500060	500060	500060
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E^{ф}_{j}$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e^{ф}_{тнj}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{колл.}$	тыс. Гкал	261,81	261,48	257,82	254,12	266,18	256,61	257,30	260,52	260,52	260,52	260,52	260,52	260,52	260,52	260,52
	ЕТО №002 - ООО "Тепло-Ресурс"																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_{j}	км	141,111	141,111	141,111	142,979	145,644	146,953	147,051	148,374	148,877	149,042	149,042	149,042	149,042	149,042	149,042
1.1.	магистральных	$L_{маг,j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_{расп,j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_{j}	тыс. $м^2$	23,140	23,140	23,140	23,140	23,382	22,294	22,318	23,086	23,284	23,319	23,319	23,319	23,319	23,319	23,319
2.1.	магистральных	$M_{маг,j}$	тыс. $м^2$		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{расп,j}$	тыс. $м^2$		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$Э_{j}$	лет	24	25	26	27	28	28	29	29	30	31	32	33	34	35	36
3.1.	магистральных	$Э_{маг,j}$	лет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$Э_{расп,j}$	лет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_{j}	$м^2$/чел	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	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q^{p}_{j}	Гкал/ч	108,90	108,90	108,90	94,86	94,86	92,24	97,12	99,95	102,55	107,37	111,09	111,09	111,09	111,09	111,09
6.	Относительная материальная характеристика	μ_{j}	$м^2$/Гкал/ч	212,485	212,485	212,485	243,933	246,484	241,684	229,811	230,966	227,059	217,183	209,903	209,903	209,903	209,903	209,903
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_{j}	тыс. Гкал	-	-	67,700	67,000	66,400	63,310	63,379	65,558	66,122	66,221	66,221	66,221	66,221	66,221	66,221
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{маг,j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{расп,j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q^{н}_{j}$	%	-	-	26,95	26,49	27,64	25,54	23,92	23,76	23,07	21,57	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_{j}^{лин.тр}$	Гкал/м	1,887	1,831	1,780	1,769	1,649	1,687	1,802	1,859	1,925	2,060	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_{j}^{тс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_{j}^{тс}$	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q^{р}_{откр,j}$	Гкал/ч	94,439	94,439	94,439	73,738	73,738	71,374	75,058	77,202	79,163	82,811	85,627	85,627	85,627	85,627	85,627
13.	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	$\beta_{j}^{откр}$	%	86,72	86,72	86,72	77,73	77,73	77,38	77,29	77,24	77,20	77,13	77,08	77,08	77,08	77,08	77,08
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G^{р}_{j}$	тонн/ч	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	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	$G^{ф}_{j}$	тонн/ч	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	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g^{ф}_{j}$	тонн/Гкал	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	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$G^{н}_{j}$	тонн/ч	673935	450658	455482	453461	461415	412985	420402	425077	429353	437306	443445	443445	443445	443445	443445
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$G^{ф}_{j}$	тонн/ч	673935	450658	455482	453461	461415	412985	420402	425077	429353	437306	443445	443445	443445	443445	443445
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E^{ф}_{j}$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e^{ф}_{тнj}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{колл.}$	тыс. Гкал	266,208	258,427	251,192	252,967	240,199	247,897	264,935	275,876	286,594	307,011	317,362	317,362	317,362	317,362	317,362
	ЕТО №003 - ООО "Мир тепла"																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_{j}	км	-	-	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
1.1.	магистральных	$L_{маг,j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.2.	распределительных	$L_{расп,j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. $м^2$	н/д	н/д	н/д	н/д	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
2.1.	магистральных	$M_{маг,j}$	тыс. $м^2$		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{расп,j}$	тыс. $м^2$		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$Э_j$	лет	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	н/д
3.1.	магистральных	$Э_{маг,j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$Э_{расп,j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	$м^2$/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	$Q^р_j$	Гкал/ч	н/д	н/д	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	$м^2$/Гкал/ч	-	-	-	-	363,557	363,557	363,557	363,557	363,557	363,557	363,557	363,557	363,557	363,557	363,557
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j	тыс. Гкал	-	-	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{маг,j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{расп,j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q^н_j$	%	-	-	-	-	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин.тр}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{тс}$	ед./год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{тс}$	ед./км/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q^р_{откр,j}$	Гкал/ч	н/д	н/д	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
13.	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	$\beta_j^{откр}$	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с	$G^р_j$	тонн/ч	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	н/д
14.	утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)																	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15.	Фактический расход теплоносителя	$G^{ф}_{j}$	тонн/ч	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	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g^{ф}_{j}$	тонн/Гкал	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	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$G^{н}_{j}$	тонн/ч	н/д	н/д	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$G^{ф}_{j}$	тонн/ч	н/д	н/д	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E^{ф}_{j}$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e^{ф}_{тнj}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{колл.}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221

Таблица 4. Расчет индикаторов, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по каждой ЕТО

N п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго", ООО "НСК"																
1.	Плановая потребность в инвестициях на источниках тепловой энергии	$И_j^{план.ист}$	тыс. руб.	-	-	37 403	36 772	36 306	36 915	37 271	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций на источниках тепловой энергии	$И_{i,j}^{факт.ист}$	тыс. руб.	-	-	37 403	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$И_{i,j}^{ист}$	%			100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$И_{i,j}^{план,тс}$	тыс. руб.	-	-	-	101989	84 269	46 293	18 571	18 177	18 258	-	-	-	-	346 402
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$И_{i,j}^{факт,тс}$	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$И_{i,j}^{план,пзс}$	тыс. руб.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$И_{i,j}^{план,пзс}$	тыс. руб.	-	-	-	101 989	186 258	232 551	251 122	269 299	287 557	287 557	287 557	287 557	287 557	633 959
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$И_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$И_j^{план}$	тыс. руб.	-	-	37 403	138 761	120 575	83 208	55 843	18 177	18 258	-	-	-	-	346 402
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$И_j^{план}$	тыс. руб.	-	-	37 403	176 164	296 738	379 946	435 789	453 966	472 224	472 224	472 224	472 224	472 224	818 626
11.	Источники инвестиций					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$И_j^{с.с}$	тыс. руб.	-	-	37 403	138 761	120 575	83 208	55 843	18 177	18 258	-	-	-	-	-
11.1.1.	Амортизация		тыс. руб.	-	-	24 288	27 873	54 375	45 195	49 024	18 177	18 258	-	-	-	-	-
11.1.2.	Средства из прибыли		тыс. руб.	-	-	13 115	8 899	-	10 014	6 819	-	-	-	-	-	-	-
11.1.3.	Средства за счет присоединения потребителей		тыс. руб.	-	-	-	101 989	66 199	27 999	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.4.	Средства бюджетов		тыс. руб.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства из прибыли		тыс. руб.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Источник не определен		тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	346 402
12.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$Т_j^{кон}$	руб./Гкал	1480,1	1612,6	1647,7	1849,4	2119,7	2472,0	2528,1	2549,6	2639,0	2729,9	2812,6	2895,1	2977,4	3059,5
13.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$Т_j^{кон\ с\ ндс}$	руб./Гкал	1776,1	1935,1	1977,2	2219,3	2543,7	2966,4	3033,7	3059,5	3166,8	3275,9	3375,1	3474,1	3572,8	3671,5
14.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%		8,95	2,18	12,24	14,62	16,62	2,27	0,85	3,51	3,44	3,03	2,93	2,84	2,76
	ЕТО №002 - ООО "ТеплоРесурс"																

N п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Плановая потребность в инвестициях на источниках тепловой энергии	$И_j^{план.ист}$	тыс. руб.	-	5 730	5 886	10 101	81 100	142 798	102 460	-	55 583	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций на источниках тепловой энергии	$И_{i,j}^{факт.ист}$	тыс. руб.	-	5 730	5 886	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$И_{i,j}^{ист}$	%	-	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$И_{i,j}^{план,тс}$	тыс. руб.	-	878	314	110 452	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	563 896
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$И_{i,j}^{факт,тс}$	тыс. руб.	-	878	314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$И_{i,j}^{план,пзс}$	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$И_{i,j}^{план,пзс}$	тыс. руб.	-	878	1 192	111 644	157 983	163 293	292 240	332 087	341 211	341 211	341 211	341 211	341 211	905 107
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$И_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$И_j^{план}$	тыс. руб.	-	6 608	6 200	120 553	127 440	148 108	231 407	39 847	64 707	-	-	-	-	563 896
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$И_j^{план}$	тыс. руб.	-	6 608	12 807	133 360	260 799	408 907	640 314	680 161	744 868	744 868	744 868	744 868	744 868	1 308 764
11.	Источники инвестиций					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$И_j^{с.с}$	тыс. руб.	-	6 608	6 200	120 553	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
11.1.1.	Амортизация		тыс. руб.	-	6 608	6 199,7	9 494,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.2.	Средства из прибыли		тыс. руб.	-	-	-	3 064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.3.	Средства за счет присоединения потребителей		тыс. руб.	-	-	-	107 994	46 340	5 310	128 947	39 847	9 124	-	-	-	-	-
11.1.4.	Средства бюджетов		тыс. руб.	-	-	-	-	40 338	142 798	102 460	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства из прибыли		тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Источник не определен		тыс. руб.	-	-	-	-	40 762	-	-	-	55 583	-	-	-	-	563 896
12.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$Т_j^{кон}$	руб./Гкал	2817,7	3265,4	3407,1	3764,4	4010,5	4100,2	4130,4	4146,6	4119,9	4282,1	4412,6	4547,2	4685,8	4828,8
13.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$Т_j^{кон\ с\ нде}$	руб./Гкал	3381,3	3918,5	4088,5	4517,3	4812,6	4920,2	4956,5	4975,9	4943,8	5138,5	5295,2	5456,6	5623,0	5794,5
14.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%		15,89	4,34	10,49	6,54	2,24	0,74	0,39	-0,64	3,94	3,05	3,05	3,05	3,05

15. Ценовые (тарифные) последствия

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

− Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. "О теплоснабжении ";

− Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;

− Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

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

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

Расчеты ценовых последствий произведены с учетом следующих сценарных условий:

1. За базу приняты тарифные решения на 2024, 2025 гг., утвержденные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2027 г. (Письмо Минэкономразвития России от 2 октября 2024 г. № 35132-ПК/Д03и "О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу").

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

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

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

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

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей ТСО (п. 4.2 и 9.6 данного документа) приведены в таблице 15.1.

Таблица 15.1. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)

Наименование ЕТО	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Сценарий №1														
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"	1 480,1	1 612,6	1 647,7	1 849,4	2 119,7	2 472,0	2 528,1	2 549,6	2 639,0	2 729,9	2 812,6	2 895,1	2 977,4	3 059,5
ЕТО №002 – ООО "ТеплоРесурс"	2817,7	3265,4	3407,1	3764,4	4010,5	4100,2	4130,4	4168,2	4140,6	4302,7	4433,8	4568,9	4708,2	4851,7
ЕТО №003 – ООО "Мир Тепла"	3430,7	4035,8	3933,8	4228,6	4329,4	4472,0	4619,4	4771,9	4929,4	5092,4	5260,9	5435,2	5615,3	5801,7
Сценарий №2														
ЕТО №001 - АО "Каскад-Энерго"	1 480,1	1 612,6	1 647,7	1 849,4	2 119,7	2 472,0	2 528,1	2 549,6	2 639,0	2 729,9	2 812,6	2 895,1	2 977,4	3 059,5
ЕТО №002 – ООО "ТеплоРесурс"	2817,7	3265,4	3407,1	3764,4	4010,5	4100,2	4130,4	4146,6	4119,9	4282,1	4412,6	4547,2	4685,8	4828,8
ЕТО №003 – ООО "Мир Тепла"	3430,7	4035,8	3933,8	4228,6	4329,4	4472,0	4619,4	4771,9	4929,4	5092,4	5260,9	5435,2	5615,3	5801,7