

Заказчик: Муниципальное казенное учреждение "Служба заказчика ЖКХ" Беловского городского округа



Схема теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 г.

Актуализация на 2021 г.

Список исполнителей

Руководитель работ:

Управляющий ООО "ТеплоЭнергоСервис"

Ю.Ю. Заживихин

Исполнители:

Технический директор ООО "ТеплоЭнергоСервис"

И.В. Горбатко

Главный инженер ООО "ТеплоЭнергоСервис"

П.Ю. Давыдов

Содержание

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. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.	19
2.3. Радиусы эффективного теплоснабжения.	65
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.	65
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.	133
5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.	136
6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.	142
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.	155
8. Перспективные топливные балансы.	158
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.	171
9.1. Общие положения.	171
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.	173
9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них.	175
9.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.	183
9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.	183
9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.	186
10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).	188
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.	192
12. Решения по бесхозным тепловым сетям.	195
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.	197
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.	198
15. Ценовые (тарифные) последствия.	230
15.1. Прогноз тарифа на тепловую энергию.	230
15.2. Прогноз платы за подключение.	244

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 период с 2020 г. до 2030 гг.

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

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

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

Районы города округа представлены на рисунке 1.1.

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

Сведения о договорных и расчетных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.1. Расчетные тепловые нагрузки определены на основании данных приборов учета, установленных на источниках (при их наличии).

Сведения по объектам, подлежащим к подключению к системе теплоснабжения городского округа в период 2020-2030 гг., приведены в таблице 1.2.

Прогнозные тепловые нагрузки потребителей (с учетом перспективы) с разбивкой по территориальным элементам приведены в таблице 1.3.

Прогнозные величины прироста годового потребления тепловой энергии объектами, планируемыми к строительству, с разбивкой по источникам приведены в таблице 1.4. В связи с отсутствием данных о конкретных датах ввода объектов в эксплуатацию, прирост годового потребления принимается в год, следующий за планируемым годом сдачи объекта в эксплуатацию (т.е. 2021 г. – для объектов подключенных в 2020 г., 2022 г. – для объектов подключенных в 2021 г. и т.д.).

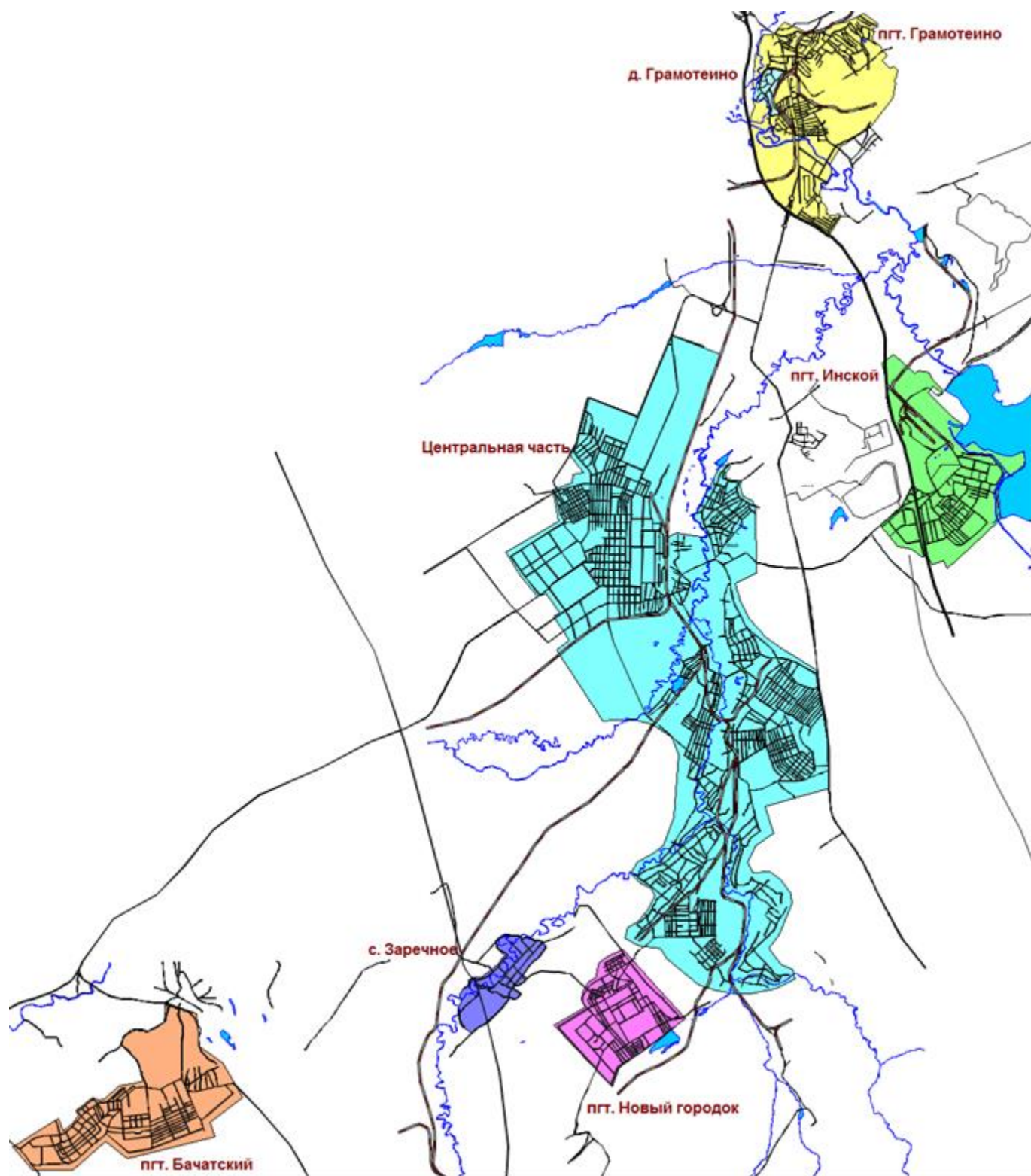


Рис. 1.1. Районы городского округа

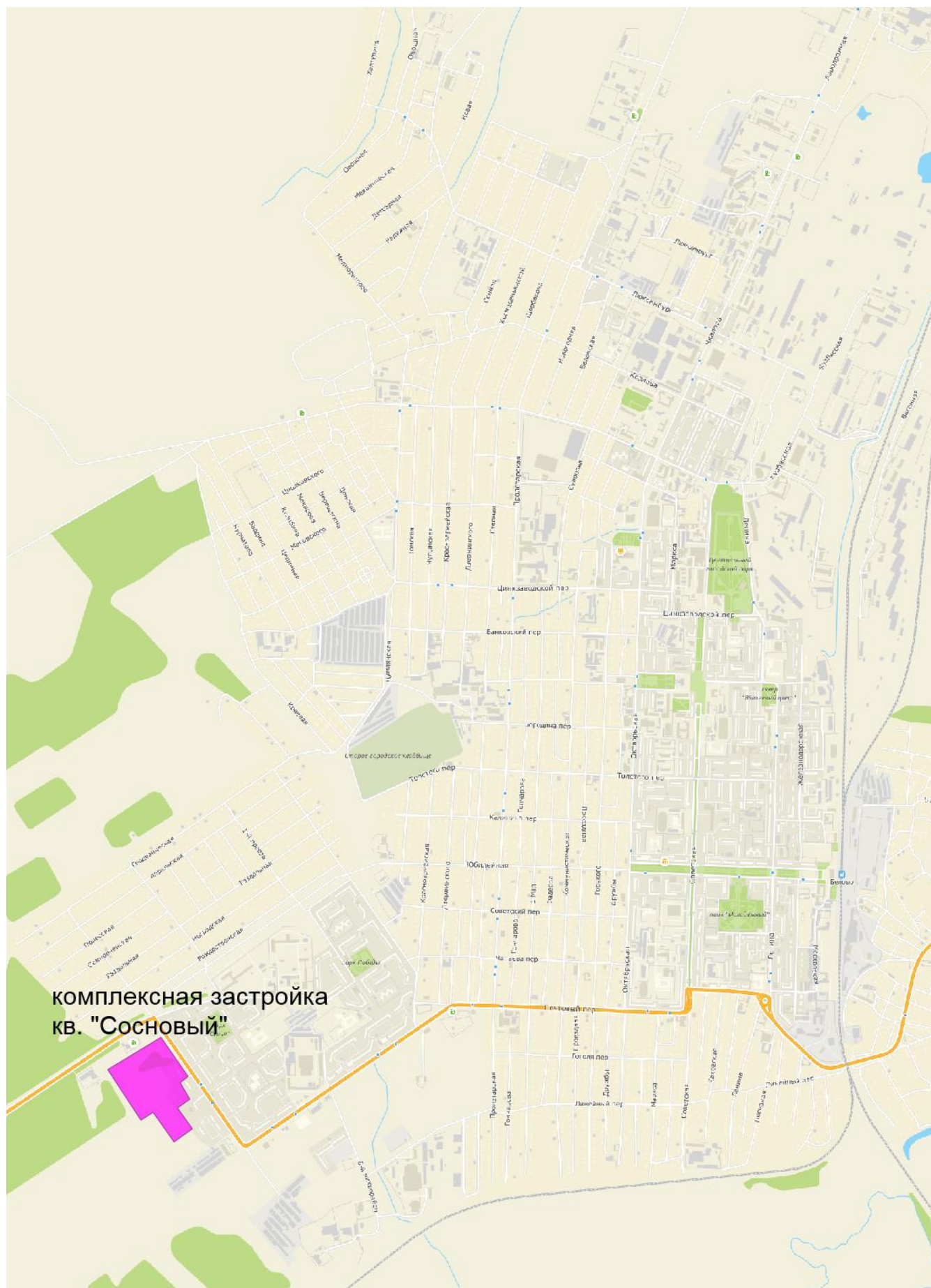


Рис. 1.2. План перспективной комплексной жилой застройки городского округа

Таблица 1.1. Сведения о договорных и расчетных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на 2020 г.

№ п/п	Наименование источника	Район	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			Отопление	Вентиля- ция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего	Отопление и вентиля- ция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
	АО "Кузбассэнерго"		52,681	3,465	7,256	1,700	65,102	44,654	5,771	1,700	52,125
1	Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"	Инской	52,681	3,465	7,256	1,700	65,102	44,654	5,771	1,700	52,125
	ООО "Теплоэнергетик"		121,862	3,184	10,229	0	135,275	125,046	10,229	0	135,275
2	БМК м-на "8-е Марта"	Центральный	0,638	0	0,041	0	0,679	0,638	0,041	0	0,679
3	Котельная микрорайона "Ивушка"	Грамотеино	1,915	0	0,190	0	2,105	1,915	0,190	0	2,105
4	Котельная 33-го квартала	Центральный	7,003	0	0,491	0	7,494	7,003	0,491	0	7,494
5	Котельная №1	Новый Городок	9,260	0	1,026	0	10,286	9,260	1,026	0	10,286
6	Котельная №2	Грамотеино	0,215	0	0,004	0	0,219	0,215	0,004	0	0,219
7	Котельная №3	Грамотеино	0,342	0	0,010	0	0,352	0,342	0,010	0	0,352
8	Котельная №5	Центральный	1,111	0	0,035	0	1,146	1,111	0,035	0	1,146
9	Котельная №6	Центральный	6,154	0	0,432	0	6,586	6,154	0,432	0	6,586
10	Котельная №8	Центральный	3,046	0	0,118	0	3,164	3,046	0,118	0	3,164
11	Котельная №10	Центральный	49,795	0	4,468	0	54,263	49,795	4,468	0	54,263
	в т.ч. ЦТП 32 квартала		9,702	0	0,802	0	10,504	9,702	0,802	0	10,504
12	Котельная №11	Новый Городок	23,244	0	2,199	0	25,443	23,244	2,199	0	25,443
13	Котельная п. Финский	Бачатский	2,556	0	0,285	0	2,841	2,556	0,285	0	2,841
14	Котельная квартала "Сосновый"	Центральный	5,193	0	0,475	0	5,668	5,193	0,475	0	5,668
15	Котельная школы №7	Центральный	0,257	0	0,001	0	0,258	0,257	0,001	0	0,258
16	Котельная школы №21	Центральный	0,145	0	0,002	0	0,147	0,145	0,002	0	0,147
17	Котельная МКУ "Сибирь-12,9"	Центральный	10,988	3,184	0,452	0	14,624	14,172	0,452	0	14,624
	ООО "Термаль"		23,257	0	2,670	0	25,927	23,257	2,670	0	22,513
18	Котельная 30-го квартала	Центральный	23,257	0	2,670	0	25,927	20,195	2,318	0	22,513
	ООО "Теплоснабжение"		20,410	0,265	2,704	0	23,379	20,410	2,704	0	23,379
19	Котельная 34-го квартала	Центральный	20,410	0,265	2,704	0	23,379	20,675	2,704	0	23,379
	ООО "ЭнергоКомпания"		43,796	0	2,704	0	46,500	43,796	2,704	0	46,500
20	ПСХ-2	Бачатский	43,796	0	2,704	0	46,500	-	-	-	-
	ООО "ТБК"		65,950	0	11,610	0	77,560	41,778	7,355	0	49,133
21	Котельная ООО "ТБК"	Грамотеино	65,950	0	11,610	0	77,560	41,778	7,355	0	49,133
	ВСЕГО по ГО:		327,956	6,914	37,173	1,700	373,742	298,941	31,433	1,700	328,925

Примечание: на источниках ООО "Теплоэнергетик", ООО "ЭнергоКомпания", ООО "Теплоснабжение" приборы учета отсутствуют, находятся в неисправном состоянии, либо указывают недостоверные данные, в связи с чем на данных источниках в дальнейших расчетах в качестве расчетных принимаются договорные нагрузки.

По БГРЭС отсутствуют показания приборов учета по пару, в связи с чем в дальнейших расчетах в качестве расчетных нагрузок по пару принимаются договорные

Таблица 1.2. Сведения по объектам, подлежащим подключению к системе теплоснабжения городского округа в период 2020-2030 гг.

№	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Категория потребителя	Расход холодной воды на ГВС ср.ч., м3/ч	Нормативная утечка из систем теплоснабжения, м3/ч (0,25% от Vсист.)	Годовое потребление тепловой энергии, Гкал				Зона действия источника по состоянию на 2020 г.
				Отопление	Вентиляция	ГВС ср. ч.	Сумма				Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	
	г. Белово														
	Центральная часть города										3172,7	3271,3	787,7	7231,7	
	Точечная застройка			1,2772	1,3169	0,1854	2,7794		3,370	0,096	3172,7	3271,3	787,7	7231,7	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			1,2772	1,3169	0,1854	2,7794		3,370	0,096	3172,7	3271,3	787,7	7231,7	
1	Спортзал на территории школы №9 ул. Южная, 18 (ТУ)	2021	794	0,0437	0,0669	0,0162	0,1268	от 0,1 до 1,5	0,295	0,004	108,5	166,2	63,6	338,3	кот. №5
2	ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1 на территории стадиона "Металлург" (ТУ)	2020	11523	0,9755	1,2500	0,1383	2,3638	более 1,5	2,515	0,073	2423,3	3105,2	542,7	6071,1	кот. 30 кв.
3	Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (ТУ)	2020	2141	0,1800	0	0,0308	0,2108	от 0,1 до 1,5	0,561	0,013	447,1	0	181,4	628,6	кот. 33 кв.
4	Кафе "7 Небо" ул. Аэродромная, 2Г (ТУ)	2020	н/д	0,0780	0	0	0,0780	до 0,1	0	0,006	193,8	0	0	193,8	кот. №10
	Квартал "Сосновый"			2,7242	0,5044	0,4776	3,7062		8,683	0,205	10603,3	1305,6	4450,8	16359,7	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			0,7842	0,5044	0,1760	1,4646		3,199	0,059	2029,8	1305,6	690,3	4025,7	
5	Школа на 1100 мест (ТУ)	2021	19629	0,5169	0,5044	0,1193	1,1406	от 0,1 до 1,5	2,169	0,039	1338,0	1305,6	468,0	3111,5	кот. кв. "Сосновый"
6	Детский сад на 180 мест (ТУ)	2020	3949	0,2673	0	0,0567	0,3240	от 0,1 до 1,5	1,030	0,020	691,9	0	222,3	914,2	кот. кв. "Сосновый"
	Жилые здания, в т.ч.		33423	1,9400	0	0,3016	2,2416		5,484	0,146	8573,5	0	3760,5	12334,0	
	Многоквартирные дома		33423	1,9400	0	0,3016	2,2416		5,484	0,146	8573,5	0	3760,5	12334,0	
7	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 5	2022	4000	0,2300	0	0,0344	0,2644	от 0,1 до 1,5	0,625	0,017	1177,2	0	449,8	1627,0	кот. кв. "Сосновый"
8	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 6 (ТУ)	2020	3911	0,2300	0	0,0344	0,2644	от 0,1 до 1,5	0,625	0,017	1150,9	0	440,8	1591,7	кот. кв. "Сосновый"
9	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 7 (ТУ)	2021	6378	0,3700	0	0,0582	0,4282	от 0,1 до 1,5	1,059	0,028	1561,4	0	717,5	2278,8	кот. кв. "Сосновый"
10	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/1	2022	6378	0,3700	0	0,0582	0,4282	от 0,1 до 1,5	1,059	0,028	1561,4	0	717,5	2278,8	кот. кв. "Сосновый"
11	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/2	2022	6378	0,3700	0	0,0582	0,4282	от 0,1 до 1,5	1,059	0,028	1561,4	0	717,5	2278,8	кот. кв. "Сосновый"
12	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 11	2022	6378	0,3700	0	0,0582	0,4282	от 0,1 до 1,5	1,059	0,028	1561,4	0	717,5	2278,8	кот. кв. "Сосновый"
	3 микрорайон			0,7474	0,2917	0,0776	1,1168		1,412	0,056	2380,2	733,7	692,1	3806,0	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			0,3954	0,2917	0,0388	0,7259		0,706	0,030	967,3	733,7	152,2	1853,2	
13	Школа искусств (150 мест)	2023	н/д	0,0879	0,0858	0,0163	0,1900	от 0,1 до 1,5	0,296	0,007	227,6	222,1	63,8	513,5	кот. кв. "Сосновый"
14	Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14 (ТУ)	2020	1053	0,1400	0	0	0,1400	от 0,1 до 1,5	0	0,011	323,7	0	0	323,7	кот. №10
15	Здание кафе	2021	1000	0,0701	0,1401	0,0028	0,2130	от 0,1 до 1,5	0,050	0,005	174,1	348,1	10,8	533,0	кот. №10
16	Здание детского спортивно-оздоровительного комплекса	2021	1315	0,0974	0,0658	0,0198	0,1830	от 0,1 до 1,5	0,360	0,007	241,9	163,5	77,6	483,0	кот. №10
	Жилые здания, в т.ч.		4801	0,3520	0	0,0388	0,3908		0,706	0,026	1412,9	0	539,9	1952,8	
	Многоквартирные дома		4801	0,3520	0	0,0388	0,3908		0,706	0,026	1412,9	0	539,9	1952,8	

№	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Категория потребителя	Расход холодной воды на ГВС ср.ч., м3/ч	Нормативная утечка из систем теплоснабжения, м3/ч (0,25% от Всист.)	Годовое потребление тепловой энергии, Гкал				Зона действия источника по состоянию на 2020 г.
				Отопление	Вентиляция	ГВС ср. ч.	Сумма				Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	
17	5-ти этажный жилой дом 3 микрорайон, 105 (ТУ)	2021	4801	0,3520	0	0,0388	0,3908	от 0,1 до 1,5	0,706	0,026	1412,9	0	539,9	1952,8	кот. кв. "Сосновый"
	5-6 микрорайон			0,1720	0	0	0,1720		0	0,013	427,3	0	0	427,3	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			0,1720	0	0	0,1720		0	0,013	427,3	0	0	427,3	
18	ЗАГС (ТУ)	2021	н/д	0,1720	0	0	0,1720	от 0,1 до 1,5	0	0,013	427,3	0	0	427,3	кот. №10
	4 микрорайон			0,7500	0	0	0,7500		0	0,056	1068,0	0	0	1068,0	
	Индивидуальное строительство			0,7500	0	0	0,7500		0	0,056	1068,0	0	0	1068,0	
19	Индивидуальные жилые дома микрорайон 4	2020	3629	0,7500	0	0	0,7500	от 0,1 до 1,5	0	0,056	1068,0	0	0	1068,0	кот. №10
	ИТОГО ПО ЦЕНТРАЛЬНОЙ ЧАСТИ ГОРОДА			5,6708	2,1130	0,7406	8,5244		13,465	0,426	17651,5	5310,6	5930,6	28892,8	
	пгт. Грамотеино		н/д	1,2154	2,9946	0,3026	4,5125		5,501	0,091	2528,5	5959,3	828,9	9316,8	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			1,2154	2,9946	0,3026	4,5125		5,501	0,091	2528,5	5959,3	828,9	9316,8	
20	Спортзал на стадионе Колмогоровский (ТУ)	2021	1039	0,1504	0,0886	0,0288	0,2677	от 0,1 до 1,5	0,524	0,011	373,6	220,0	113,0	706,6	кот. ТВК
21	ООО РЕАЛ(территория рынка "Грамотеинский") ул. Светлая, 21/Б (ТУ)	2021	н/д	0,0650	0	0	0,0650	до 0,1	0	0,005	150,3	0	0	150,3	кот. ТВК
22	Нежилое здание ул. Светлая, 1/А (ТУ)	2021	н/д	0,0380	0	0	0,0380	до 0,1	0	0,003	87,9	0	0	87,9	кот. ТВК
23	Здание склада ООО "Белаз" ул. Кузнецкий Тракт, 1 (ТУ)	2020	15000	0,9100	2,9000	0,2738	4,0838	более 1,5	4,977	0,068	1796,6	5725,5	715,9	8238,0	кот. ТВК
24	Магазин в мкр. "Ивушка", 1А (ТУ)	2020	н/д	0,0520	0,0060	0	0,0580	до 0,1	0	0,004	120,2	13,9	0	134,1	кот. м-на "Ивушка"
	пгт. Инской			1,6476	0,5044	0,2688	2,4208		4,887	0,125	4156,0	1305,6	838,7	6300,3	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			1,4908	0,5044	0,2533	2,2485		4,605	0,113	3526,6	1305,6	818,4	5650,7	
25	Школа на 500 мест	2023	н/д	0,5169	0,5044	0,1193	1,1406	от 0,1 до 1,5	2,169	0,039	1338,0	1305,6	468,0	3111,5	БГРЭС
26	Нежилое здание мкр. Технологический, 12 (ТУ)	2020	н/д	0,1585	0	0	0,1585	от 0,1 до 1,5	0	0,012	312,9	0	0	312,9	БГРЭС
27	Здание ремонтной мастерской мкр. Технологический, 10 (ТУ)	2021	н/д	0,7281	0	0,1340	0,8621	от 0,1 до 1,5	2,436	0,055	1683,4	0	350,4	2033,9	БГРЭС
28	Здание магазина ул. Друзя, 2 (ТУ)	2020	н/д	0,0164	0	0	0,0164	до 0,1	0	0,001	37,9	0	0	37,9	БГРЭС
29	Здание магазина ул. Липецкая, 23 (ТУ)	2020	н/д	0,0428	0	0	0,0428	до 0,1	0	0,003	99,0	0	0	99,0	БГРЭС
30	Гараж ул. Липецкая, 23 блок №4, стр.1(ТУ)	2020	н/д	0,0074	0	0	0,0074	до 0,1	0	0,001	14,6	0	0	14,6	БГРЭС
31	Гараж ул. Приморская, блок №1, стр. 6(ТУ)	2021	н/д	0,0070	0	0	0,0070	до 0,1	0	0,001	13,8	0	0	13,8	БГРЭС
32	Гараж гаражный массив "район АЗС" блок 5, стр. 12(ТУ)	2020	н/д	0,0049	0	0	0,0049	до 0,1	0	0	9,7	0	0	9,7	БГРЭС
33	Гараж район АЗС блок 26, гараж №1(ТУ)	2020	н/д	0,0088	0	0	0,0088	до 0,1	0	0,001	17,4	0	0	17,4	БГРЭС
	Жилые здания, в т.ч.			0,1568	0	0,0155	0,1723		0,282	0,012	629,4	0	20,2	649,6	
	Индивидуальное строительство			0,1568	0	0,0155	0,1723		0,282	0,012	629,4	0	20,2	649,6	
34	Жилой дом ул. Дунаевского, 9а (ТУ)	2020	138	0,0101	0	0,0006	0,0107	до 0,1	0,011	0,001	40,5	0	6,7	47,3	БГРЭС
35	Жилой дом ул. Короленко, 43 (ТУ)	2020	102	0,0075	0	0	0,0075	до 0,1	0	0,001	30,1	0	0	30,1	БГРЭС
36	Жилой дом ул. Надежды, 24 (ТУ)	2020	450	0,0330	0	0,0140	0,0470	до 0,1	0,255	0,002	132,5	0	6,7	139,2	БГРЭС
37	Жилой дом ул. Сибиряков, 53 (ТУ)	2020	340	0,0249	0	0	0,0249	до 0,1	0	0,002	99,9	0	0	99,9	БГРЭС

№	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Категория потребителя	Расход холодной воды на ГВС ср.ч., м3/ч	Нормативная утечка из систем теплоснабжения, м3/ч (0,25% от Vсист.)	Годовое потребление тепловой энергии, Гкал				Зона действия источника по состоянию на 2020 г.
				Отопление	Вентиляция	ГВС ср. ч.	Сумма				Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	
38	Жилой дом ул. Фасадная, 1 (ТУ)	2020	211	0,0155	0	0	0,0155	до 0,1	0	0,001	62,2	0	0	62,2	БГРЭС
39	Жилой дом ул. Сибиряков, 73 (ТУ)	2020	543	0,0398	0	0	0,0398	до 0,1	0	0,003	159,8	0	0	159,8	БГРЭС
40	Жилой дом ул. Энергетическая, 5 (ТУ)	2020	355	0,0260	0	0,0009	0,0269	до 0,1	0,016	0,002	104,4	0	6,7	111,1	БГРЭС
	пгт. Новый Городок			0,0700	0	0	0,0700		0	0,005	170,8	0	0	170,8	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			0,0700	0	0	0,0700		0	0,005	170,8	0	0	170,8	
41	Здание спортивного комплекса в районе ул. Ермака, 16 (ТУ)	2020	н/д	0,0520	0	0	0,0520	до 0,1	0	0,004	129,2	0	0	129,2	кот. №11
42	Магазин примерно в 70 м в юго-восточном направлении относительно ул. Тухачевского, 12 (ТУ)	2020	н/д	0,0180	0	0	0,0180	до 0,1	0	0,001	41,6	0	0	41,6	кот. №11
	пгт. Бачатский			0,1847	0,0387	0,0022	0,2256		0,041	0,014	427,0	89,4	17,5	533,9	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			0,1847	0,0387	0,0022	0,2256		0,041	0,014	427,0	89,4	17,5	533,9	
43	Здание пожарной части ул. Шевцовой, 83а	2020	2000	0,1847	0,0387	0,0022	0,2256	от 0,1 до 1,5	0,041	0,014	427,0	89,4	17,5	533,9	ПСХ-2
	Всего по ГО														
	Жилые здания			3,1988	0	0,3560	3,5548		6,472	0,240	11683,8	0	4320,7	16004,5	
	Общественно-деловые здания			5,5896	5,6506	0,9582	12,1985		17,422	0,421	13250,1	12664,9	3295,1	29210,1	
	ИТОГО:			8,7884	5,6506	1,3142	15,7533		23,894	0,661	24933,9	12664,9	7615,8	45214,6	

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

При определении расхода холодной воды на нужды ГВС температура горячей воды принимается равной 60 °С.

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

Таблица 1.3. Прогнозные тепловые нагрузки потребителей городского округа с учетом перспективной застройки в период до 2030г.

	Тепловая нагрузка (договорная), Гкал/ч										
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Центральный район	143,334	147,465	150,120	151,669	151,859	151,859	151,859	151,859	151,859	151,859	151,859
отопление	127,997	130,618	132,240	133,580	133,667	133,667	133,667	133,667	133,667	133,667	133,667
вентиляция	3,449	4,699	5,476	5,476	5,562	5,562	5,562	5,562	5,562	5,562	5,562
ГВС ср.ч.	11,889	12,149	12,404	12,613	12,629	12,629	12,629	12,629	12,629	12,629	12,629
пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пгт. Грамотеино	80,236	84,378	84,748	84,748	84,748	84,748	84,748	84,748	84,748	84,748	84,748
отопление	68,422	69,384	69,637	69,637	69,637	69,637	69,637	69,637	69,637	69,637	69,637
вентиляция	0	2,906	2,995	2,995	2,995	2,995	2,995	2,995	2,995	2,995	2,995
ГВС ср.ч.	11,814	12,088	12,117	12,117	12,117	12,117	12,117	12,117	12,117	12,117	12,117
пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пгт. Инской	65,102	65,513	66,382	66,382	67,523	67,523	67,523	67,523	67,523	67,523	67,523
отопление	52,681	53,077	53,812	53,812	54,329	54,329	54,329	54,329	54,329	54,329	54,329
вентиляция	3,465	3,465	3,465	3,465	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969
ГВС ср.ч.	7,256	7,272	7,406	7,406	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525
пар	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
пгт. Новый городок	35,729	35,799	35,799	35,799	35,799	35,799	35,799	35,799	35,799	35,799	35,799
отопление	32,504	32,574	32,574	32,574	32,574	32,574	32,574	32,574	32,574	32,574	32,574
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225
пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пгт. Бачатский	49,341	49,567	49,567	49,567	49,567	49,567	49,567	49,567	49,567	49,567	49,567
отопление	46,352	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537
вентиляция	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
ГВС ср.ч.	2,989	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991
пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по городскому округу	373,742	382,722	386,616	388,165	389,496	389,496	389,496	389,496	389,496	389,496	389,496
отопление	327,956	332,189	334,799	336,139	336,744	336,744	336,744	336,744	336,744	336,744	336,744
вентиляция	6,914	11,109	11,974	11,974	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565
ГВС ср.ч.	37,173	37,724	38,142	38,351	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487
пар	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700

Таблица 1.4. Прогноз потребления тепловой энергии для перспективной застройки по котельным городского округа

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ООО "Теплоэнергетик"												
Котельная №5												
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч			0,044								
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч			0,067								
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч			0,016								
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал			108,507								
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал			166,164								
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал			63,584								
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	338,255	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 33 квартала												
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,180									
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0									
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0,031									
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал		447,144									
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		0,00									
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал		181,435									
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	628,579	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №10												
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,968	0,339								
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0	0,206								
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0	0,023								
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,968	0,568	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал		1585,476	843,271								
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		0	511,597								
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал		0	88,405								
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	1585,476	1443,274	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная квартала "Сосновый"												
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,497	1,239	1,340	0,088						
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0	0,504	0	0,086						
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0,091	0,216	0,209	0,016						
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,588	1,960	1,549	0,190	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал		1842,745	4312,242	5861,277	227,599						
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		0,00	1305,600	0,00	222,095						
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал		663,127	1725,343	2602,242	63,814						
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	2505,873	7343,185	8463,519	513,508	0	0	0	0	0	0
Котельная микрорайона "Ивушка"												
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,052									
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0,006									
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0									
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал		120,227									

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		13,872									
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал		0,00									
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	134,100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №11												
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,070									
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0									
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0									
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал		170,792									
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		0,00									
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал		0,00									
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	170,792	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по ООО "Теплоэнергетик"												
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	1,767	1,622	1,340	0,088	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0,006	0,777	0	0,086	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0,122	0,255	0,209	0,016	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	1,895	2,654	1,549	0,190	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	4166,385	5264,020	5861,277	227,599	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	13,872	1983,361	0	222,095	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	844,562	1877,333	2602,242	63,814	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	5024,819	9124,714	8463,519	513,508	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбассэнерго"												
БГРЭС												
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,396	0,735		0,517						
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0	0		0,504						
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0,016	0,134		0,119						
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,411	0,869	0	1,141	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал		1120,852	1697,234		1337,955						
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		0,00	0,00		1305,600						
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал		20,242	350,447		467,970						
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	1141,095	2047,680	0	3111,526	0	0	0	0	0	0
ООО "Термаль"												
Котельная 30 квартала												
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,976									
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		1,250									
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0,138									
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	2,364	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал		2423,275									
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		3105,170									
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал		542,669									
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	6071,113	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ТБК"												
Котельная ООО "ТБК"												
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,910	0,253								

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		2,900	0,089								
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0,274	0,029								
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	4,084	0,371	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал		1796,607	611,707								
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		5725,451	219,970								
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал		715,931	113,019								
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	8237,989	944,696	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Энергокомпания"												
ПСХ-2												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,185									
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0,039									
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0,002									
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал		427,023									
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		89,377									
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал		17,540									
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	533,941	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по городскому округу												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	4,233	2,611	1,340	0,605	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	4,195	0,866	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0,552	0,418	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	8,979	3,894	1,549	1,331	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	9934,142	7572,961	5861,277	1565,554	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	8933,870	2203,331	0	1527,695	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	2140,944	2340,798	2602,242	531,785	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	21008,956	12117,090	8463,519	3625,034	0	0	0	0	0	0

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

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

По состоянию на 2020 г. в границах городского округа установлены зоны действия изолированных систем теплоснабжения: ООО "Теплоэнергетик" (16 котельных), ОАО "Кузбассэнерго" (1 тепловая электростанция), ООО "ЭнергоКомпания" (1 котельная), ООО "ТВК" (1 котельная), ООО "Термаль" (1 котельная), ООО "Теплоснабжение" (1 котельная), расположенных в установленных границах городского округа.

Границы существующих зон действия тепловых источников городского округа показаны на рисунке 2.1.

Перспективные зоны действия тепловых источников городского округа на 2030 г. с учетом реализации мероприятий предусмотренных настоящей схемой теплоснабжения представлены на рисунке 2.2.

Зоны действия источников:

- АО "Кузбассэнерго"
- ООО "Теплоэнергетик"
- ООО "Теплоснабжение"
- ООО "Термаль"
- ООО "ТВК"
- ООО "ЭнергоКомпания"

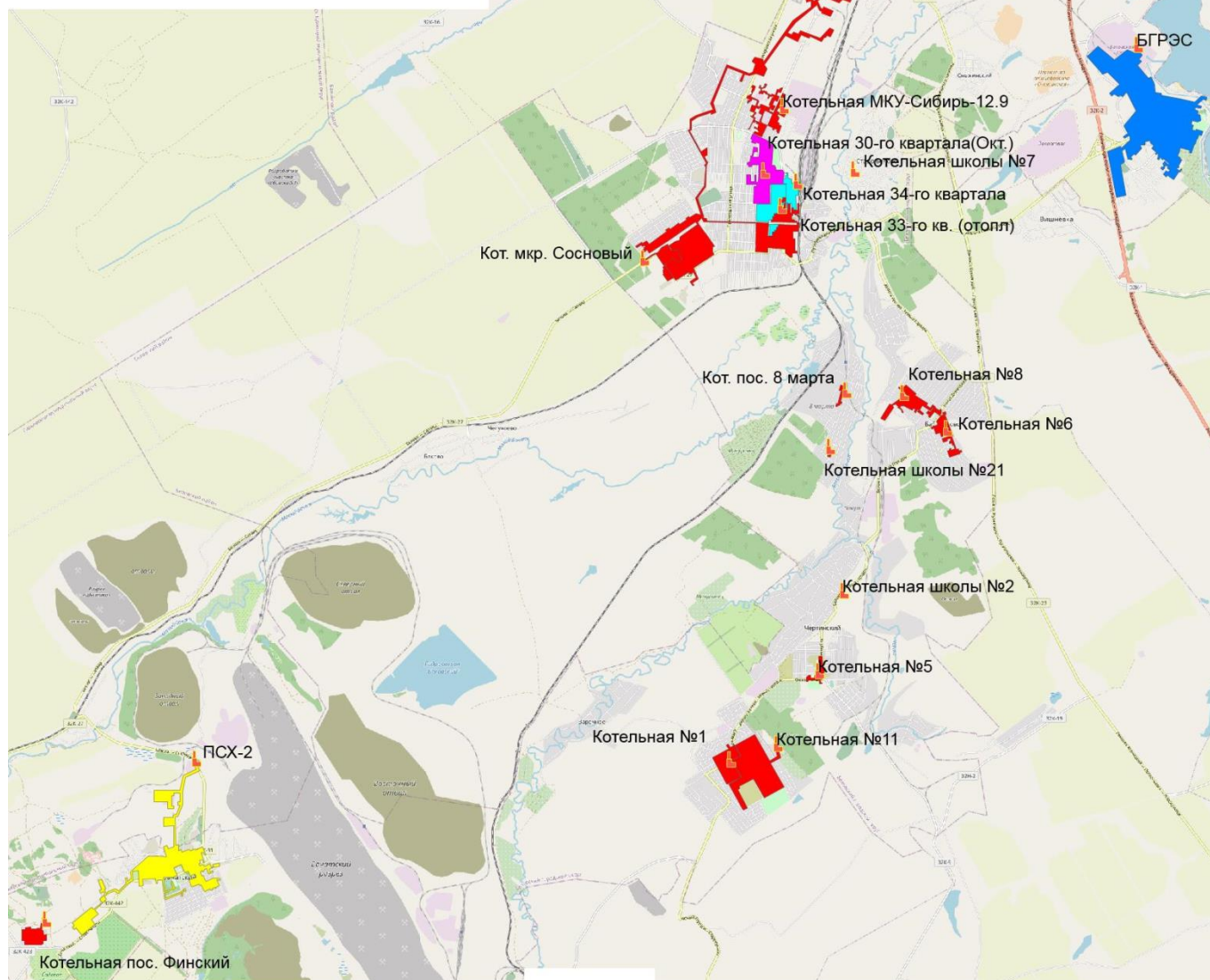


Рис. 2.1. Существующие зоны источников тепловой энергии

Зоны действия источников:

- АО "Кузбассэнерго"
- ООО "Теплоэнергетик"
- ООО "Теплоснабжение"
- ООО "ТВК"
- новые источники

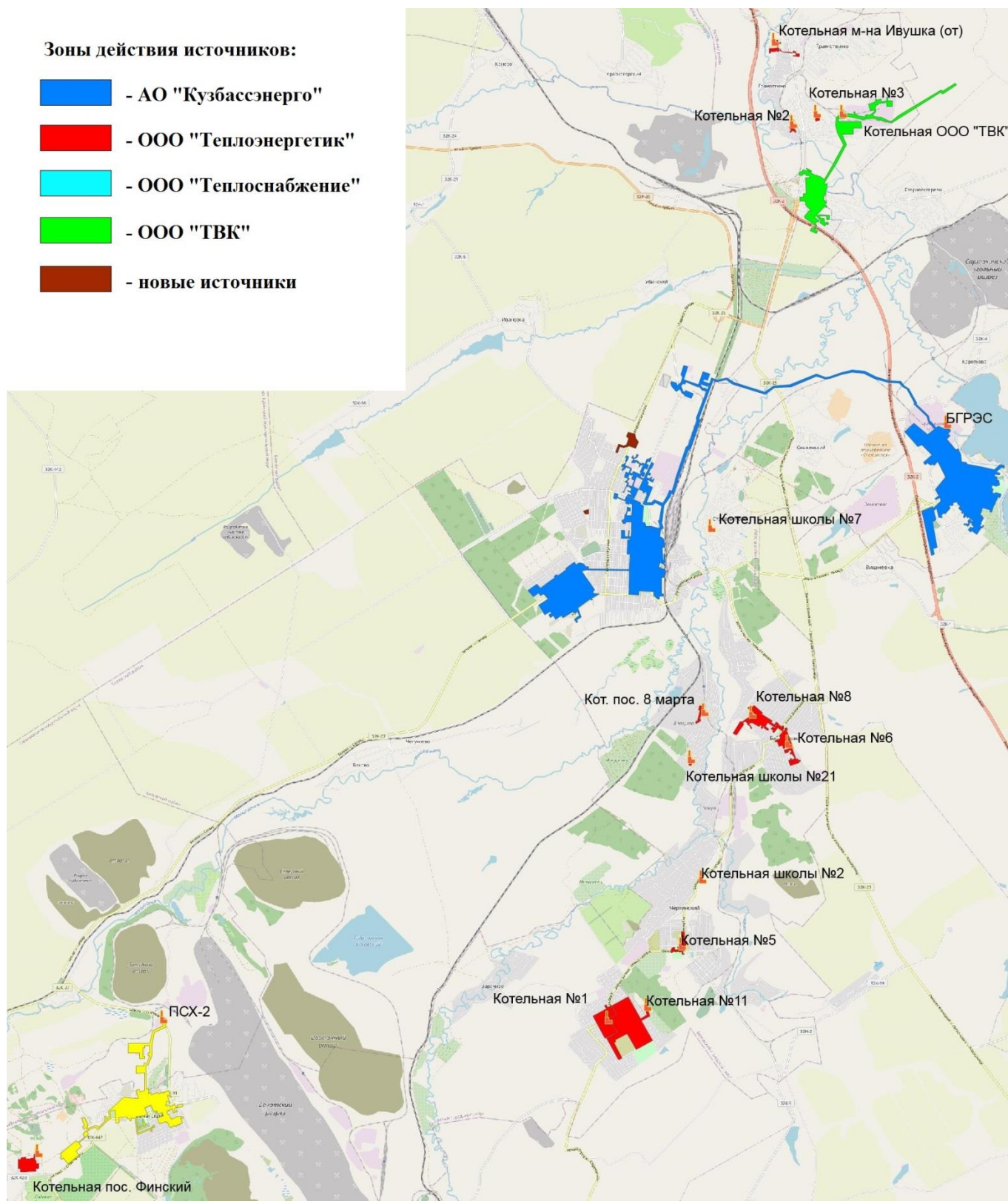


Рис. 2.2. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии

Таблица 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав зоны деятельности основных теплоснабжающих предприятий

№ п/п	Наименование теплово- го источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощ- ность источника, Гкал/ч	
			В горячей воде	В паре
АО "Кузбассэнерго"				
1	БГРЭС	Пгт. Инской	115,2	113,8
		Итого:	115,2	113,8
ООО "Теплоэнергетик"				
2	Котельная №1	пгт. Новый Городок	19,500	0
3	Котельная №2	пгт. Грамотеино	1,200	0
4	Котельная №3	пгт. Грамотеино	1,200	0
5	Котельная №5	Центральная часть	2,270	0
6	Котельная №6	Центральная часть	8,090	0
7	Котельная №8	Центральная часть	6,320	0
8	Котельная №10	Центральная часть	189,480	0
9	Котельная №11	пгт. Новый Городок	44,700	0
10	Котельная мкр. "Ивушка"	пгт. Грамотеино	8,600	0
11	Котельная п. Финский	пгт. Бачатский	3,720	0
12	Котельная школы №7	Центральная часть	0,814	0
13	Котельная школы №21	Центральная часть	0,324	0
14	БМК мкр. "8-е Марта"	Центральная часть	1,240	0
15	Котельная 33-го квартала	Центральная часть	10,210	0
16	Котельная квартала "Сос- новый"	Центральная часть	12,900	0
17	МКУ "Сибирь-12,9"	Центральная часть	12,900	0
		Итого:	323,468	0
ООО "ТВК"				
18	Котельная ООО "ТВК"	пгт. Грамотеино	90,0	0
		Итого:	90,0	0
ООО "ЭнергоКомпания"				
19	ПСХ-2	пгт. Бачатский	80,0	0
		Итого:	80,0	0
ООО "Термаль"				
20	Котельная 30-го квартала	Центральная часть	35,9	0
		Итого:	35,9	0
ООО "Теплоснабжение"				
21	Котельная 34-го квартала	Центральная часть	33,6	0
		Итого:	33,6	0

2.2. 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 (договорной) *без учета реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.2.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки (договорная) *с учетом реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.3.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки (расчетная) *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 (расчетная) *с учетом реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.5.

По состоянию на 2020 г. дефицит тепловой мощности наблюдается на котельной МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик". По состоянию на 2030 г. дефицит тепловой мощности отсутствует (с учетом реализации мероприятий).

Таблица 2.2. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки (договорной) без учета реализации мероприятий

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
Располагаемая тепловая мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20
Располагаемая тепловая мощность (в паре)	Гкал/ч	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80
Собственные нужды источника (в горячей воде)	Гкал/ч	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411
Собственные нужды источника (в паре)	Гкал/ч	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200
Тепловые потери в водяных тепловых сетях	Гкал/ч	4,875	4,875	5,037	5,104	5,104	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	52,681	52,681	53,077	53,812	53,812	54,329	54,329	54,329	54,329	54,329	54,329	54,329
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	7,256	7,256	7,272	7,406	7,406	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	65,102	65,102	65,513	66,382	66,382	67,523	67,523	67,523	67,523	67,523	67,523	67,523
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,396	0,735	0	0,517	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,504	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,016	0,134	0	0,119	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,411	0,869	0	1,141	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,812	19,812	19,239	18,303	18,303	17,074	17,074	17,074	17,074	17,074	17,074	17,074
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по договорной нагрузке)	%	17,2	17,2	16,7	15,9	15,9	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по договорной нагрузке)	%	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7
Тепловая мощность источника нетто по горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789
Тепловая мощность источника нетто по пару (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454
Котельная №2													
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
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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
Котельная №3													
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
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
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	%	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
договорной нагрузке)													
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
Котельная №5													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	44,0	44,0	44,0	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,258	2,258	2,258	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257
Котельная №6													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061
Котельная №8													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304
Котельная №10													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,062	2,062	2,016	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,005	7,005	6,846	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	49,795	49,795	50,763	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	4,468	4,468	4,468	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	54,263	54,263	55,231	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,968	0,339	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,206	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0,023	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,968	0,568	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	126,150	126,150	125,387	124,728	124,728	124,728	124,728	124,728	124,728	124,728	124,728	124,728
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	66,6	66,6	66,2	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	187,418	187,418	187,464	187,443	187,443	187,443	187,443	187,443	187,443	187,443	187,443	187,443
Котельная №11													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,095	0,095	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,259	1,259	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	23,244	23,244	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	25,443	25,443	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,903	17,903	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	40,1	40,1	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	44,605	44,605	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606
Котельная мкр. "Ивушка"													
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
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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	1,915	1,915	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,105	2,105	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,052	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,246	6,246	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	72,6	72,6	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566
Котельная п. Финский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,146	0,146	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,715	0,715	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702
Котельная школы №7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Котельная школы №21													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
Тепловая мощность источника нетто (по	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
договорной нагрузке)													
БМК мкр. "8-е Марта"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Тепловая нагрузка на отопление (договор- ная)	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договор- ная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Котельная 33-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027	0,027	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,711	0,711	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731
Тепловая нагрузка на отопление (договор- ная)	Гкал/ч	7,003	7,003	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договор- ная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,491	0,491	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	7,494	7,494	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,180	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,031	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,978	1,978	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	19,4	19,4	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,183	10,183	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182
Котельная квартала "Сосновый"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,036	0,036	0,039	0,052	0,062	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,399	0,399	0,438	0,575	0,683	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на отопление (договор- ная)	Гкал/ч	5,193	5,193	5,690	6,929	8,269	8,357	8,357	8,357	8,357	8,357	8,357	8,357
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договор- ная)	Гкал/ч	0	0	0	0,504	0,504	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,475	0,475	0,566	0,782	0,991	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	5,668	5,668	6,256	8,216	9,765	9,955	9,955	9,955	9,955	9,955	9,955	9,955
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,497	1,239	1,340	0,088	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,504	0	0,086	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,091	0,216	0,209	0,016	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,588	1,960	1,549	0,190	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,797	6,797	6,167	4,057	2,390	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	52,7	52,7	47,8	31,5	18,5	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,864	12,864	12,861	12,848	12,838	12,837	12,837	12,837	12,837	12,837	12,837	12,837
МКУ "Сибирь-12,9"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Тепловая нагрузка на отопление (договор- ная)	Гкал/ч	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договор- ная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	11,9	11,9	11,8	12,0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Тепловая нагрузка на отопление (дого- ворная)	Гкал/ч	121,862	121,862	123,629	125,251	126,591	126,679	126,679	126,679	126,679	126,679	126,679	126,679
Тепловая нагрузка на вентиляцию (дого- ворная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,190	3,967	3,967	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договор- ная)	Гкал/ч	10,229	10,229	10,351	10,606	10,815	10,831	10,831	10,831	10,831	10,831	10,831	10,831

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	135,275	135,275	137,170	139,825	141,374	141,564	141,564	141,564	141,564	141,564	141,564	141,564
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,767	1,622	1,340	0,088	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0,777	0	0,086	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,122	0,255	0,209	0,016	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,895	2,654	1,549	0,190	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	173,9	173,9	172,2	169,2	167,6	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,372	1,372	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,970	1,970	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	23,257	23,257	24,233	24,233	24,233	24,233	24,233	24,233	24,233	24,233	24,233	24,233
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,670	2,670	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	25,927	25,927	28,291	28,291	28,291	28,291	28,291	28,291	28,291	28,291	28,291	28,291
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,976	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	1,250	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	2,364	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,631	6,631	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963	3,963
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	18,5	18,5	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	34,528	34,528	34,403	34,403	34,403	34,403	34,403	34,403	34,403	34,403	34,403	34,403
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,374	2,374	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,453	6,453	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	31,226	31,226	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,464	2,464	2,596	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,857	4,857	5,113	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	65,950	65,950	66,860	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	2,900	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	11,610	11,610	11,884	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	77,560	77,560	81,644	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,910	0,253	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	2,900	0,089	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,274	0,029	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	4,084	0,371	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,119	5,119	0,647	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	5,7	5,7	0,7	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	87,536	87,536	87,404	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,965	0,965	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,272	4,272	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	43,796	43,796	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	46,500	46,500	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,185	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	28,263	28,263	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	35,3	35,3	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	79,035	79,035	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028
Всего по городскому округу:													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968
Собственные нужды источника	Гкал/ч	63,189	63,189	63,410	63,456	63,466	63,467	63,467	63,467	63,467	63,467	63,467	63,467
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	29,245	29,245	29,771	30,081	30,190	30,291	30,291	30,291	30,291	30,291	30,291	30,291
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	327,956	327,956	332,189	334,800	336,140	336,745	336,745	336,745	336,745	336,745	336,745	336,745
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	6,914	6,914	11,109	11,975	11,975	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	37,173	37,173	37,724	38,142	38,351	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	373,743	373,743	382,723	386,617	388,166	389,497	389,497	389,497	389,497	389,497	389,497	389,497
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	4,233	2,611	1,340	0,605	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	4,195	0,866	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,551	0,418	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	8,980	3,894	1,549	1,331	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	325,791	325,791	316,064	311,814	310,147	308,714	308,714	308,714	308,714	308,714	308,714	308,714
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	41,137	41,137	39,909	39,372	39,162	38,981	38,981	38,981	38,981	38,981	38,981	38,981
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	728,779	728,779	728,558	728,512	728,502	728,501	728,501	728,501	728,501	728,501	728,501	728,501

Таблица 2.3. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки (договорной) с учетом реализации мероприятий

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	229,00	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
Располагаемая тепловая мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	115,20	115,20	115,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20
Располагаемая тепловая мощность (в паре)	Гкал/ч	113,80	113,80	113,80	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20
Собственные нужды источника (в горячей воде)	Гкал/ч	25,411	25,411	25,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411
Собственные нужды источника (в паре)	Гкал/ч	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200
Тепловые потери в водяных тепловых сетях	Гкал/ч	4,875	4,875	5,037	20,563	20,894	21,029	21,029	21,029	21,029	21,029	21,029	21,029
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	52,681	52,681	53,077	173,651	174,991	175,596	175,596	175,596	175,596	175,596	175,596	175,596
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	3,465	3,465	3,465	8,874	8,874	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	7,256	7,256	7,272	19,144	19,353	19,489	19,489	19,489	19,489	19,489	19,489	19,489
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	65,102	65,102	65,513	203,370	204,919	206,249	206,249	206,249	206,249	206,249	206,249	206,249
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,396	2,314	1,340	0,605	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,710	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,016	0,373	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,411	3,397	1,549	1,331	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,812	19,812	19,239	141,857	139,977	138,510	138,510	138,510	138,510	138,510	138,510	138,510
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по договорной нагрузке)	%	17,2	17,2	16,7	36,0	35,5	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	83,900	83,900	83,900	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по договорной нагрузке)	%	73,7	73,7	73,7	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
Тепловая мощность источника нетто по горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	89,789	89,789	89,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789
Тепловая мощность источника нетто по пару (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	85,600	85,600	85,600	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454
Котельная №2													
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
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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (договор- ная)	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договор- ная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договор- ная)	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
Котельная №3													
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
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
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловая нагрузка на отопление (договор- ная)	Гкал/ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договор- ная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договор- ная)	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
Котельная №5													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	44,0	44,0	44,0	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,258	2,258	2,258	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257
Котельная №6													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061
Котельная №8													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304
Котельная №10													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	Ликвидация с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,062	2,062	2,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,005	7,005	7,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	49,795	49,795	50,763	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	4,468	4,468	4,468	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	54,263	54,263	55,231	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,968	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,968	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	126,150	126,150	125,228	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	66,6	66,6	66,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	187,418	187,418	187,464	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,095	0,095	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
Тепловая нагрузка на отопление (договор- ная)	Гкал/ч	23,244	23,244	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договор- ная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договор- ная)	Гкал/ч	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	25,443	25,443	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,903	17,903	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	40,1	40,1	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	44,605	44,605	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606
Котельная мкр. "Ивушка"													
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
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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловая нагрузка на отопление (договор- ная)	Гкал/ч	1,915	1,915	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договор- ная)	Гкал/ч	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договор- ная)	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,105	2,105	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,052	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,246	6,246	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	72,6	72,6	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566
Котельная п. Финский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Тепловая нагрузка на отопление (договор-	Гкал/ч	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ная)													
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702
Котельная школы №7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Котельная школы №21													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договор-	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ная)													
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
БМК мкр. "8-е Марта"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Котельная 33-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	Ликвидация с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027	0,027	0,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,711	0,711	0,711	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	7,003	7,003	7,183	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,491	0,491	0,522	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	7,494	7,494	7,705	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,211	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,978	1,978	1,766	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	19,4	19,4	17,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,183	10,183	10,182	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная квартала "Сосновый"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	Ликвидация с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,036	0,036	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	5,193	5,193	5,690	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,475	0,475	0,566	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	5,668	5,668	6,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,497	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,588	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,797	6,797	6,205	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	52,7	52,7	48,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,864	12,864	12,861	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МКУ "Сибирь-12,9"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	Ликвидация с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,038	1,038	1,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	10,988	10,988	10,988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,184	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,452	0,452	0,452	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	14,624	14,624	14,624	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	Гкал/ч	-2,774	-2,774	-2,774	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
договорной нагрузке)													
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	-21,5	-21,5	-21,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,888	12,888	12,888	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	11,9	11,9	11,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	121,862	121,862	123,629	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,190	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	10,229	10,229	10,351	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	135,275	135,275	137,170	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,767	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,122	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,895	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	173,9	173,9	172,1	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	321,1	321,1	321,1	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,900	35,900	35,900	Ликвидация с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,900	35,900	35,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,372	1,372	1,497	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,970	1,970	1,970	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	23,257	23,257	24,233	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	1,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,670	2,670	2,808	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	25,927	25,927	28,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	1,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,138	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	2,364	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,631	6,631	4,143	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	18,5	18,5	11,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	34,528	34,528	34,403	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	Ликвидация с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,374	2,374	2,373	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,394	1,394	1,394	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	20,410	20,410	20,410	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,704	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	23,379	23,379	23,379	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,453	6,453	6,454	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	31,226	31,226	31,227	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,464	2,464	2,596	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	65,950	65,950	66,860	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	2,900	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	11,610	11,610	11,884	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	77,560	77,560	81,644	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,910	0,253	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	2,900	0,089	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,274	0,029	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	4,084	0,371	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,119	5,119	0,903	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	5,7	5,7	1,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	87,536	87,536	87,404	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,965	0,965	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272
Тепловая нагрузка на отопление (договор- ная)	Гкал/ч	43,796	43,796	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договор- ная)	Гкал/ч	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договор- ная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	46,500	46,500	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,185	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	28,263	28,263	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	35,3	35,3	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	79,035	79,035	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028
Новые источники													
БМК-1 (проект)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	-	-	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Тепловая нагрузка на отопление (договор- ная)	Гкал/ч	-	-	-	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договор- ная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договор- ная)	Гкал/ч	-	-	-	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	-	-	-	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
БМК-2 (проект)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	-	-	-	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Всего по городскому округу:													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	791,968	791,968	791,968	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	791,968	791,968	791,968	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608
Собственные нужды источника	Гкал/ч	63,189	63,189	63,410	60,463	60,463	60,463	60,463	60,463	60,463	60,463	60,463	60,463
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	29,245	29,245	29,407	32,525	32,856	32,992	32,992	32,992	32,992	32,992	32,992	32,992
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	327,956	327,956	332,189	334,800	336,140	336,745	336,745	336,745	336,745	336,745	336,745	336,745
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	6,914	6,914	11,109	11,975	11,975	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	37,173	37,173	37,724	38,142	38,351	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	373,743	373,743	382,723	386,617	388,166	389,497	389,497	389,497	389,497	389,497	389,497	389,497
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	4,233	2,611	1,340	0,605	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	4,195	0,866	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,551	0,418	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	8,980	3,894	1,549	1,331	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	325,791	325,791	316,428	248,004	246,123	244,657	244,657	244,657	244,657	244,657	244,657	244,657
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	41,137	41,137	39,955	34,085	33,826	33,625	33,625	33,625	33,625	33,625	33,625	33,625
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	728,779	728,779	728,558	667,145	667,145	667,145	667,145	667,145	667,145	667,145	667,145	667,145

Таблица 2.4. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки (расчетной) без учета реализации мероприятий

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
Располагаемая тепловая мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20
Располагаемая тепловая мощность (в паре)	Гкал/ч	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80
Собственные нужды источника (в горячей воде)	Гкал/ч	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411
Собственные нужды источника (в паре)	Гкал/ч	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200
Тепловые потери в водяных тепловых сетях	Гкал/ч	4,875	4,875	5,037	5,104	5,104	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192
Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	44,654	44,654	45,050	45,785	45,785	46,806	46,806	46,806	46,806	46,806	46,806	46,806
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	5,771	5,771	5,787	5,921	5,921	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	52,125	52,125	52,536	53,405	53,405	54,546	54,546	54,546	54,546	54,546	54,546	54,546
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,396	0,735	0	0,517	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,504	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,016	0,134	0	0,119	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,411	0,869	0	1,141	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	32,789	32,789	32,216	31,280	31,280	30,051	30,051	30,051	30,051	30,051	30,051	30,051
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по расчетной нагрузке)	%	28,5	28,5	28,0	27,2	27,2	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по расчетной нагрузке)	%	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7
Тепловая мощность источника нетто по горячей воде (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789
Тепловая мощность источника нетто по пару (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454
Котельная №2													
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
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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
Котельная №3													
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
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
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
Котельная №5													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	44,0	44,0	44,0	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,258	2,258	2,258	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257
Котельная №6													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061
Котельная №8													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304
Котельная №10													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,062	2,062	2,016	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,005	7,005	6,846	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	49,795	49,795	50,763	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	4,468	4,468	4,468	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	54,263	54,263	55,231	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,968	0,339	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,206	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0,023	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,968	0,568	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	126,150	126,150	125,387	124,728	124,728	124,728	124,728	124,728	124,728	124,728	124,728	124,728
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	66,6	66,6	66,2	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	187,418	187,418	187,464	187,443	187,443	187,443	187,443	187,443	187,443	187,443	187,443	187,443
Котельная №11													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,095	0,095	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,259	1,259	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	23,244	23,244	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	25,443	25,443	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	17,903	17,903	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	40,1	40,1	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
расчетной нагрузке)													
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	44,605	44,605	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606
Котельная мкр. "Ивушка"													
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
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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	1,915	1,915	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	2,105	2,105	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,052	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,246	6,246	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	72,6	72,6	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566
Котельная п. Финский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,146	0,146	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,715	0,715	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702
Котельная школы №7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Котельная школы №21													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
БМК мкр. "8-е Марта"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Котельная 33-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027	0,027	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,711	0,711	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	7,003	7,003	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,491	0,491	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	7,494	7,494	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,180	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,031	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,978	1,978	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	19,4	19,4	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	10,183	10,183	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182
Котельная квартала "Сосновый"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,036	0,036	0,039	0,052	0,062	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,399	0,399	0,438	0,575	0,683	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	5,193	5,193	5,690	6,929	8,269	8,357	8,357	8,357	8,357	8,357	8,357	8,357
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0,504	0,504	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,475	0,475	0,566	0,782	0,991	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	5,668	5,668	6,256	8,216	9,765	9,955	9,955	9,955	9,955	9,955	9,955	9,955
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,497	1,239	1,340	0,088	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,504	0	0,086	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,091	0,216	0,209	0,016	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,588	1,960	1,549	0,190	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,797	6,797	6,167	4,057	2,390	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	52,7	52,7	47,8	31,5	18,5	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	12,864	12,864	12,861	12,848	12,838	12,837	12,837	12,837	12,837	12,837	12,837	12,837

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
МКУ "Сибирь-12,9"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	11,9	11,9	11,8	12,0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	121,862	121,862	123,629	125,251	126,591	126,679	126,679	126,679	126,679	126,679	126,679	126,679
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,190	3,967	3,967	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	10,229	10,229	10,351	10,606	10,815	10,831	10,831	10,831	10,831	10,831	10,831	10,831
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	135,275	135,275	137,170	139,825	141,374	141,564	141,564	141,564	141,564	141,564	141,564	141,564
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,767	1,622	1,340	0,088	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0,777	0	0,086	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,122	0,255	0,209	0,016	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,895	2,654	1,549	0,190	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	173,9	173,9	172,2	169,2	167,6	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900	35,900
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,372	1,372	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,970	1,970	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	20,195	20,195	21,171	21,171	21,171	21,171	21,171	21,171	21,171	21,171	21,171	21,171
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,318	2,318	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	22,513	22,513	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,976	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	1,250	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	2,364	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	10,045	10,045	7,558	7,558	7,558	7,558	7,558	7,558	7,558	7,558	7,558	7,558
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	28,0	28,0	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	34,528	34,528	34,584	34,584	34,584	34,584	34,584	34,584	34,584	34,584	34,584	34,584
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,374	2,374	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,453	6,453	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	31,226	31,226	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227
ООО "ТБК"													
Котельная ООО "ТБК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,464	2,464	1,692	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,857	4,857	5,113	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	41,778	41,778	42,688	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	2,900	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	7,355	7,355	7,629	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	49,133	49,133	53,217	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,910	0,253	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	2,900	0,089	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,274	0,029	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	4,084	0,371	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	33,546	33,546	29,978	29,573	29,573	29,573	29,573	29,573	29,573	29,573	29,573	29,573
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	37,3	37,3	33,3	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	87,536	87,536	88,308	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,965	0,965	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,272	4,272	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	43,796	43,796	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	46,500	46,500	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,185	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	28,263	28,263	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	35,3	35,3	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	79,035	79,035	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028
Всего по городскому округу:													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968	791,968
Собственные нужды источника	Гкал/ч	63,189	63,189	62,325	62,372	62,381	62,382	62,382	62,382	62,382	62,382	62,382	62,382
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	29,245	29,245	29,771	30,081	30,190	30,291	30,291	30,291	30,291	30,291	30,291	30,291
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	292,695	292,695	296,928	299,539	300,879	301,988	301,988	301,988	301,988	301,988	301,988	301,988
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	3,449	3,449	7,644	8,510	8,510	8,596	8,596	8,596	8,596	8,596	8,596	8,596
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	31,081	31,081	31,632	32,050	32,259	32,395	32,395	32,395	32,395	32,395	32,395	32,395
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	328,925	328,925	337,905	341,799	343,348	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	4,233	2,611	1,340	0,605	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	4,195	0,866	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,551	0,418	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	8,980	3,894	1,549	1,331	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	370,609	370,609	361,967	357,716	356,049	354,616	354,616	354,616	354,616	354,616	354,616	354,616
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	46,796	46,796	45,705	45,168	44,958	44,777	44,777	44,777	44,777	44,777	44,777	44,777
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	728,779	728,779	729,643	729,596	729,587	729,586	729,586	729,586	729,586	729,586	729,586	729,586

Таблица 2.5. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки (расчетной) с учетом реализации мероприятий

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	229,00	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
Располагаемая тепловая мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	115,20	115,20	115,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20
Располагаемая тепловая мощность (в паре)	Гкал/ч	113,80	113,80	113,80	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20
Собственные нужды источника (в горячей воде)	Гкал/ч	25,411	25,411	25,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411
Собственные нужды источника (в паре)	Гкал/ч	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200
Тепловые потери в водяных тепловых сетях	Гкал/ч	4,875	4,875	5,037	20,563	20,894	21,029	21,029	21,029	21,029	21,029	21,029	21,029
Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	44,654	44,654	45,050	167,971	169,311	170,506	170,506	170,506	170,506	170,506	170,506	170,506
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	5,771	5,771	5,787	17,307	17,516	17,652	17,652	17,652	17,652	17,652	17,652	17,652
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	52,125	52,125	52,536	186,979	188,528	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,396	2,314	1,340	0,605	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,710	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,016	0,373	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,411	3,397	1,549	1,331	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	32,789	32,789	32,216	158,248	156,368	154,901	154,901	154,901	154,901	154,901	154,901	154,901
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по расчетной нагрузке)	%	28,5	28,5	28,0	40,1	39,7	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	83,900	83,900	83,900	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по расчетной нагрузке)	%	73,7	73,7	73,7	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
Тепловая мощность источника нетто по горячей воде (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	89,789	89,789	89,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789
Тепловая мощность источника нетто по пару (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	85,600	85,600	85,600	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454
Котельная №2													
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
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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
Котельная №3													
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
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
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
Котельная №5													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	44,0	44,0	44,0	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,258	2,258	2,258	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257
Котельная №6													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061
Котельная №8													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304
Котельная №10													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	Ликвидация с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,062	2,062	2,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,005	7,005	7,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	49,795	49,795	50,763	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	4,468	4,468	4,468	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	54,263	54,263	55,231	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,968	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,968	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	126,150	126,150	125,228	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	66,6	66,6	66,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	187,418	187,418	187,464	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,095	0,095	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	23,244	23,244	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	25,443	25,443	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	17,903	17,903	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	%	40,1	40,1	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
расчетной нагрузке)													
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	44,605	44,605	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606
Котельная мкр. "Ивушка"													
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
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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	1,915	1,915	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	2,105	2,105	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,052	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,246	6,246	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	72,6	72,6	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566
Котельная п. Финский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702
Котельная школы №7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Котельная школы №21													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
БМК мкр. "8-е Марта"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Котельная 33-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	Ликвидация с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027	0,027	0,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,711	0,711	0,711	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	7,003	7,003	7,183	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,491	0,491	0,522	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	7,494	7,494	7,705	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,211	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,978	1,978	1,766	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	19,4	19,4	17,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	10,183	10,183	10,182	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная квартала "Сосновый"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	Ликвидация с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,036	0,036	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	5,193	5,193	5,690	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,475	0,475	0,566	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	5,668	5,668	6,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,497	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,588	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,797	6,797	6,205	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	52,7	52,7	48,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	12,864	12,864	12,861	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
МКУ "Сибирь-12,9"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	Ликвидация с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,038	1,038	1,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	10,988	10,988	10,988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,184	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,452	0,452	0,452	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	14,624	14,624	14,624	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-2,774	-2,774	-2,774	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	-21,5	-21,5	-21,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	12,888	12,888	12,888	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	11,9	11,9	11,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	121,862	121,862	123,629	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,190	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	10,229	10,229	10,351	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	135,275	135,275	137,170	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,767	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,122	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,895	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	173,9	173,9	172,1	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	321,1	321,1	321,1	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,900	35,900	35,900	Ликвидация с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,900	35,900	35,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,372	1,372	1,316	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,970	1,970	1,970	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	20,195	20,195	21,171	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	1,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,318	2,318	2,456	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	22,513	22,513	24,877	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	1,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,138	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	2,364	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	10,045	10,045	7,738	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	28,0	28,0	21,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	34,528	34,528	34,584	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	Ликвидация с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,374	2,374	2,373	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,394	1,394	1,394	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	20,410	20,410	20,410	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,704	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	23,379	23,379	23,379	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,453	6,453	6,454	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	31,226	31,226	31,227	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ТБК"													
Котельная ООО "ТБК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,464	2,464	1,692	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	41,778	41,778	42,688	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	2,900	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	7,355	7,355	7,629	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	49,133	49,133	53,217	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,910	0,253	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	2,900	0,089	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,274	0,029	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	4,084	0,371	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	33,546	33,546	30,234	29,851	29,851	29,851	29,851	29,851	29,851	29,851	29,851	29,851
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	37,3	37,3	33,6	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	87,536	87,536	88,308	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,965	0,965	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	43,796	43,796	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	46,500	46,500	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,185	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	28,263	28,263	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	35,3	35,3	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	79,035	79,035	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028
Новые источники													
БМК-1 (проект)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	-	-	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	-	-	-	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
БМК-2 (проект)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	-	-	-	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Всего по городскому округу:													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	791,968	791,968	791,968	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	791,968	791,968	791,968	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608
Собственные нужды источника	Гкал/ч	63,189	63,189	62,325	59,559	59,559	59,559	59,559	59,559	59,559	59,559	59,559	59,559
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	29,245	29,245	29,407	32,525	32,856	32,992	32,992	32,992	32,992	32,992	32,992	32,992
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	292,695	292,695	296,928	304,948	306,288	307,483	307,483	307,483	307,483	307,483	307,483	307,483
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	3,449	3,449	7,644	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	31,081	31,081	31,632	32,050	32,259	32,395	32,395	32,395	32,395	32,395	32,395	32,395
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	328,925	328,925	337,905	341,799	343,348	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	4,233	2,611	1,340	0,605	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	4,195	0,866	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,551	0,418	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	8,980	3,894	1,549	1,331	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	370,609	370,609	362,331	293,726	291,845	290,379	290,379	290,379	290,379	290,379	290,379	290,379
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	46,796	46,796	45,751	40,369	40,110	39,909	39,909	39,909	39,909	39,909	39,909	39,909
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	728,779	728,779	729,643	668,049	668,049	668,049	668,049	668,049	668,049	668,049	668,049	668,049

2.3. Радиусы эффективного теплоснабжения

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

Согласно п. 6 2. Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

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

Вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплосети к выручке от передачи тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

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

Т.е. объект присоединения попадает в радиус эффективного теплоснабжения если выручка от передачи тепловой энергии присоединяемому объекту будет не меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к объекту. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения производится для систем, по которым запланировано подключение перспективной нагрузки (БГРЭС АО "Кузбассэнерго", ООО "Термаль", ООО "ТБК", ООО "ЭнергоКомпания", ООО "Теплоэнергетик").

В связи с отсутствием сведений по величине затрат по передаче тепловой энергии по тепловым сетям в тарифе на тепловую энергию выполнить расчет радиусов эффективного теплоснабжения не представляется возможным.

Результаты расчета целесообразности подключения объектов к существующим системам централизованного теплоснабжения приведены в таблице 2.6 (для объек-

тов с тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч) и в таблице 2.7 (для объектов с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч).

Таблица 2.6. 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	Источник	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	НВВ в 2020 г. (из утвержденного тарифа), тыс. руб.	Полезный отпуск тепловой энергии в 2020 г. (из утвержденного тарифа), тыс. Гкал	Утвержденный тариф на 2020 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	Школа на 500 мест	2023	БГРЭС	1,1406	3111,5	н/д	н/д	1166,4	н/д	н/д	н/д	—
2	Нежилое здание мкр. Технологический, 12 (ТУ)	2020	БГРЭС	0,1585	312,9	н/д	н/д	1166,4	н/д	н/д	н/д	—
3	Здание ремонтной мастерской мкр. Технологический, 10 (ТУ)	2021	БГРЭС	0,8621	2033,9	н/д	н/д	1166,4	н/д	н/д	н/д	—
4	Спортзал на стадионе Колмогоровский (ТУ)	2021	кот. ТВК	0,2677	706,6	166991,7	122,3	1366,5	167301,7	123,0	1360,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
5	Здание склада ООО "Белаз" ул. Кузнецкий Тракт, 1 (ТУ)	2020	кот. ТВК	4,0838	8238,0	166991,7	122,3	1366,5	172925,1	130,5	1325,0	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
6	Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (ТУ)	2020	кот. 33 кв.	0,2108	628,6	762312,9	324,2	2343,6	762830,6	324,8	2348,4	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ не целесообразно
7	Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14 (ТУ)	2020	кот. №10	0,1400	323,7	762312,9	324,2	2343,6	762547,8	324,5	2349,7	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ не целесообразно
8	Здание кафе	2021	кот. №10	0,2130	533,0	762312,9	324,2	2343,6	762644,7	324,7	2348,5	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ не целесообразно
9	Здание детского спортивно-оздоровительного комплекса	2021	кот. №10	0,1830	483,0	762312,9	324,2	2343,6	762599,9	324,7	2348,7	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ не целесообразно
10	ЗАГС (ТУ)	2021	кот. №10	0,1720	427,3	762312,9	324,2	2343,6	762570,6	324,6	2349,0	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ не целесообразно
11	Индивидуальные жилые дома микрорайон 4	2020	кот. №10	0,7500	1068,0	762312,9	324,2	2343,6	762985,1	325,3	2345,7	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ не целесообразно

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Источник	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	НВВ в 2020 г. (из утвержденного тарифа), тыс. руб.	Полезный отпуск тепловой энергии в 2020 г. (из утвержденного тарифа), тыс. Гкал	Утвержденный тариф на 2020 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
12	Спортзал на территории школы №9 ул. Южная, 18 (ТУ)	2021	кот. №5	0,1268	338,3	762312,9	324,2	2343,6	762589,8	324,5	2349,7	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ не целесообразно
13	Школа на 1100 мест (ТУ)	2021	кот. кв. "Сосновый"	1,1406	3111,5	762312,9	324,2	2343,6	763897,6	327,3	2333,8	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
14	Детский сад на 180 мест (ТУ)	2020	кот. кв. "Сосновый"	0,3240	914,2	762312,9	324,2	2343,6	762833,8	325,1	2346,3	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ не целесообразно
15	жилая застройка квартала Сосновый	2020-2022	кот. кв. "Сосновый"	2,2416	12334,0	762312,9	324,2	2343,6	768896,9	336,5	2284,7	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
21	Школа искусств (150 мест)	2023	кот. кв. "Сосновый"	0,1900	513,5	762312,9	324,2	2343,6	762650,0	324,7	2348,6	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ не целесообразно
22	5-ти этажный жилой дом 3 микрорайон, 105 (ТУ)	2021	кот. кв. "Сосновый"	0,3908	1952,8	762312,9	324,2	2343,6	763300,8	326,2	2340,3	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
23	ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1 на территории стадиона "Металлург" (ТУ)	2020	кот. 30 кв.	2,3638	6071,1	123383,0	65,5	1883,0	126767,9	71,6	1770,6	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно
24	Здание пожарной части ул. Шевцовой, 83а	2020	ПСХ-2	0,2256	533,9	164199,2	98,9	1689,1	164606,7	99,5	1654,7	Подключение объекта к рассматриваемой СЦТ целесообразно

Таблица 2.7. 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	Источник	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	Стоимость строительства и реконструкции сетей в ценах 2019 г., 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 2019 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	Здание магазина ул. Друзя, 2 (ТУ)	2020	БГРЭС	0,0164	37,9	370,0	0,458	37,0	2,2	н/д	47,6	173,4	н/д	н/д	н/д	44,2	н/д	-
2	Здание магазина ул. Липецкая, 23 (ТУ)	2020	БГРЭС	0,0428	99,0	1727,0	0,458	172,7	15,0	н/д	124,3	173,4	н/д	н/д	н/д	115,4	н/д	-
3	Гараж ул. Липецкая, 23 блок №4, стр.1(ТУ)	2020	БГРЭС	0,0074	14,6	952,0	0,458	95,2	5,8	н/д	18,3	173,4	н/д	н/д	н/д	17,0	н/д	-
4	Гараж ул. Приморская, блок №1, стр. 6(ТУ)	2021	БГРЭС	0,0070	13,8	212,0	0,458	21,2	1,3	н/д	17,4	173,4	н/д	н/д	н/д	16,1	н/д	-
5	Гараж гаражный массив "район АЗС" блок 5, стр. 12(ТУ)	2020	БГРЭС	0,0049	9,7	952,0	0,458	95,2	5,8	н/д	12,2	173,4	н/д	н/д	н/д	11,3	н/д	-
6	Гараж район АЗС блок 26, гараж №1(ТУ)	2020	БГРЭС	0,0088	17,4	1482,0	0,458	148,2	9,0	н/д	21,8	173,4	н/д	н/д	н/д	20,3	н/д	-
7	Жилой дом ул. Дунаевского, 9а (ТУ)	2020	БГРЭС	0,0107	47,3	265,0	0,458	26,5	1,6	н/д	59,4	173,4	н/д	н/д	н/д	55,2	н/д	-
8	Жилой дом ул. Короленко, 43 (ТУ)	2020	БГРЭС	0,0075	30,1	582,0	0,458	58,2	3,5	н/д	37,8	173,4	н/д	н/д	н/д	35,1	н/д	-
9	Жилой дом ул. Надежды, 24 (ТУ)	2020	БГРЭС	0,0470	139,2	212,0	0,458	21,2	1,3	н/д	174,8	173,4	н/д	н/д	н/д	162,4	н/д	-
10	Жилой дом ул. Сибиряков, 53 (ТУ)	2020	БГРЭС	0,0249	99,9	1209,0	0,458	120,9	8,8	н/д	125,5	173,4	н/д	н/д	н/д	116,6	н/д	-
11	Жилой дом ул. Фасадная, 1 (ТУ)	2020	БГРЭС	0,0155	62,2	159,0	0,458	15,9	1,0	н/д	78,1	173,4	н/д	н/д	н/д	72,6	н/д	-
12	Жилой дом ул. Сибиряков, 73 (ТУ)	2020	БГРЭС	0,0398	159,8	4201,0	0,458	420,1	36,5	н/д	200,7	173,4	н/д	н/д	н/д	186,3	н/д	-
13	Жилой дом ул.	2020	БГРЭС	0,0269	111,1	847,0	0,458	84,7	5,1	н/д	139,6	173,4	н/д	н/д	н/д	129,6	н/д	-

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Источник	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепла (полезный отпуск), Гкал/год	Стоимость строительства и рекон- струкции сетей в ценах 2019 г., тыс. руб.	Плата за подключение объекта с теп- ловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч, тыс.руб. без НДС	Приведенные капитальные затраты в строительство сетей в ценах 2019 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 под- ключаемого объекта, Гкал/год	УРУТ на отпуск с коллекторов источ- ника, кг/Гкал	Цена топлива, фактически сложивша- яся в системе теплоснабжения ТСО, руб./т.т.	Затраты ТСО на топливо, тыс.руб.	Затраты ТСО на выработку и переда- чу тепловой энергии, тыс.руб./год.	Выручка ТСО от продажи тепловой энергии исходя из утвержденного та- рифа, тыс.руб./год	Приток денежных средств от операци- онной деятельности, тыс. руб./год	Вывод
	Энергетическая, 5 (ТУ)																	
14	ООО РЕАЛ(территория рынка "Грамотеинский") ул. Светлая, 21/Б (ТУ)	2021	кот. ТВК	0,0650	150,3	518,0	0,458	51,8	4,5	31,9	169,1	189,0	1138,0	49,0	81,0	205,4	92,5	Подключение объ- екта к рассматрива- емой СЦТ целесо- образно
15	Нежилое здание ул. Светлая, 1/А (ТУ)	2021	кот. ТВК	0,0380	87,9	1439,0	0,458	143,9	12,5	88,7	98,8	189,0	1138,0	28,7	117,3	120,1	-86,0	Подключение объ- екта к рассматрива- емой СЦТ нецеле- сообразно
16	Кафе "7 Небо" ул. Аэродромная, 2Г (ТУ)	2020	кот. №10	0,0780	193,8	921,0	0,458	92,1	8,0	29,9	251,7	177,5	1698,0	108,4	138,3	454,1	285,9	Подключение объ- екта к рассматрива- емой СЦТ целесо- образно
17	Здание спортив- ного комплекса в районе ул. Ерма- ка, 16 (ТУ)	2020	кот. №11	0,0520	129,2	978,0	0,458	97,8	8,5	31,8	142,7	184,5	1698,0	63,9	95,7	302,7	175,2	Подключение объ- екта к рассматрива- емой СЦТ целесо- образно
18	Магазин пример- но в 70 м в юго- восточном направлении относительно ул. Тухачевского, 12 (ТУ)	2020	кот. №11	0,0180	41,6	952,0	0,458	95,2	5,8	21,7	46,0	184,5	1698,0	20,6	42,3	97,5	33,5	Подключение объ- екта к рассматрива- емой СЦТ целесо- образно
19	Магазин в мкр. "Ивушка", 1А (ТУ)	2020	кот. м-на "Ивушка"	0,0580	134,1	715,0	0,458	71,5	5,2	24,0	144,7	198,9	1794,0	73,8	97,8	321,9	200,1	Подключение объ- екта к рассматрива- емой СЦТ целесо- образно

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия существующих источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей, *без учета мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения*, приведены в таблице 3.1.

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия существующих источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей, *с учетом мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, без учета перехода на закрытый водоразбор* приведены в таблице 3.2.

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия существующих источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей, *с учетом мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, с учетом перехода на закрытый водоразбор* приведены в таблице 3.3.

Все перспективные потребители подключаются по закрытой схеме: либо установкой теплообменников в ИТП, либо с подключением к отдельным сетям горячего водоснабжения.

Таблица 3.1. Существующие и перспективные балансы теплоносителя без учета мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения ГО

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"												
БГРЭС АО "Кузбассэнерго"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	70071,6	70155,9	70271,3	70271,3	70291,2	70291,2	70291,2	70291,2	70291,2	70291,2	70291,2
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	8,00	8,01	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплопотребления (годовые)	м3	45210,4	45473,2	45963,7	45963,7	46305,4	46305,4	46305,4	46305,4	46305,4	46305,4	46305,4
Нормативные утечки из систем теплопотребления (часовые)	м3/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	115282,0	115629,1	116235,0	116235,0	116596,6	116596,6	116596,6	116596,6	116596,6	116596,6	116596,6
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	13,2	13,2	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Расход сетевой воды на хозяйды станции (годовые)	м3	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0
Расход сетевой воды на хозяйды станции (часовые)	м3/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	458961,8	458961,8	458961,8	458961,8	458961,8	458961,8	458961,8	458961,8	458961,8	458961,8	458961,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	608737,7	609084,8	609690,8	609690,8	610052,4	610052,4	610052,4	610052,4	610052,4	610052,4	610052,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	69,5	69,5	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6
Прирост нормативных утечек из систем теплопотребления	м3/ч		0,030	0,056		0,039						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	138,9	138,9	139,0	139,0	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	202,9	203,0	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	92,0	92,1	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9	523,9
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	118,0	117,9	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8
Доля резерва	%	56,2	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1
ООО "Теплоэнергетик"												
Котельная №1												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Требуемая производительность водопод-	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
готовительной установки												
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	222,5	222,5	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	474,3	474,3	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	696,9	696,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на отгр. ГВС (годовой)	м3	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0
Расход сетевой воды на отгр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	2397,9	2397,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,004								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,5	-0,5	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Доля резерва	%	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3
Котельная №10												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	124521,6	124575,2	124589,6	124589,6	124589,6	124589,6	124589,6	124589,6	124589,6	124589,6	124589,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	14,82	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	35313,6	35926,8	36136,8	36136,8	36136,8	36136,8	36136,8	36136,8	36136,8	36136,8	36136,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	159835,2	160502,0	160726,4	160726,4	160726,4	160726,4	160726,4	160726,4	160726,4	160726,4	160726,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	19,0	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	630595,2	631262,0	631486,4	631486,4	631486,4	631486,4	631486,4	631486,4	631486,4	631486,4	631486,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	75,1	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч		0,073	0,025								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	153,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Максимум подпитки тепловой сети в пе-	м3/ч	272,1	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
риод повреждения участка												
Требуемая производительность водопод- готовительной установки	м3/ч	115,9	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4
Производительность водоподготовитель- ной установки	м3/ч	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Количество баков-аккумуляторов тепло- носителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	14,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Доля резерва	%	10,8	10,8	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
ЦТП-32 го квартала												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,55	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплопо- требления (годовые)	м3	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2
Нормативные утечки из систем теплопо- требления (часовые)	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годо- вой)	м3	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Прирост нормативных утечек из систем теплопотребления	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в экс- плуатационном режиме	м3/ч	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Максимум подпитки тепловой сети в пе- риод повреждения участка	м3/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Требуемая производительность водопод- готовительной установки	м3/ч	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6
Производительность водоподготовитель- ной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Количество баков-аккумуляторов тепло- носителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
Доля резерва	%	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Котельная №11												

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	15019,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	28030,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	292464,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч		0,005									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8
Доля резерва	%	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3
Котельная микрорайона "Ивушка"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1411,2	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1344,0	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	2755,2	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	30565,2	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч		0,004									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Доля резерва	%	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
Котельная пос. Финский												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в экс-	м3/ч	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
плутационном режиме												
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №7												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №21												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК мкр. "8-е Марта"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная 33 квартала												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1965,6	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	4326,0	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	6291,6	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	70428,6	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Прирост нормативных утечек из систем	м3/ч		0,013									

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
теплопотребления												
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	20,9	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
Доля резерва	%	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
Котельная микрорайона "Сосновый"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплопотребления (годовые)	м3	3326,4	3637,2	4418,4	5266,8	5325,6	5325,6	5325,6	5325,6	5325,6	5325,6	5325,6
Нормативные утечки из систем теплопотребления (часовые)	м3/ч	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	8904,0	9214,8	9996,0	10844,4	10903,2	10903,2	10903,2	10903,2	10903,2	10903,2	10903,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	74743,0	75053,8	75835,0	76683,4	76742,2	76742,2	76742,2	76742,2	76742,2	76742,2	76742,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,9	8,9	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Прирост нормативных утечек из систем теплопотребления	м3/ч		0,037	0,093	0,101	0,007						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,9	19,9	20,0	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	25,2	25,2	25,3	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	11,8	11,8	11,9	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	18,2	18,2	18,1	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Доля резерва	%	60,7	60,6	60,3	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9
Котельная МКУ Сибирь-12,9												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Приrost нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Доля резерва	%	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2
Итого по ООО "Теплоэнергетик"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	162998,9	163071,1	163091,1	163091,1	163091,1	163091,1	163091,1	163091,1	163091,1	163091,1	163091,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)												
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	86260,2	87369,0	88383,6	89232,0	89290,8	89290,8	89290,8	89290,8	89290,8	89290,8	89290,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	10,4	10,5	10,6	10,7	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	249259,1	250440,1	251474,7	252323,1	252381,9	252381,9	252381,9	252381,9	252381,9	252381,9	252381,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	29,9	30,0	30,2	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	1477088,1	1478145,3	1479179,9	1480028,3	1480087,1	1480087,1	1480087,1	1480087,1	1480087,1	1480087,1	1480087,1
ООО "ТБК"												
Котельная ООО "ТБК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Доля резерва	%	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
ЦТП пгт Грамотеино ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	14313,6	16153,4	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,70	1,92	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	10668,0	11239,2	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	24981,6	27392,6	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	165741,6	168152,6	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	19,7	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч		0,068	0,019								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	43,2	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	56,8	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	26,5	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-26,5	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	31592,4	33432,2	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)												
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	18580,8	19152,0	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	50173,2	52584,2	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	247984,2	250395,2	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5
ООО "Теплоснабжение"												
Котельная 34 квартала ООО "Теплоснабжение"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6
Доля резерва	%	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4
ООО "Термаль"												
Котельная 30 квартала ООО "Тер- маль"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	7728,0	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,92	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплопо- требления (годовые)	м3	15382,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2
Нормативные утечки из систем теплопо- требления (часовые)	м3/ч	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	23110,2	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годо- вой)	м3	310801,0	310802,0	310803,0	310804,0	310805,0	310806,0	310807,0	310808,0	310809,0	310810,0	310811,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	333911,2	335391,5	335392,5	335393,5	335394,5	335395,5	335396,5	335397,5	335398,5	335399,5	335400,5
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	39,6	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Прирост нормативных утечек из систем теплопотребления	м3/ч		0,073									
Максимум подпитки тепловой сети в экс- плуатационном режиме	м3/ч	91,3	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5
Максимум подпитки тепловой сети в пе- риод повреждения участка	м3/ч	98,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Требуемая производительность водопод- готовительной установки	м3/ч	48,9	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	368,9	368,9	368,9	369,0	369,0	369,0	369,0	369,0	369,0	369,0	369,0
Производительность водоподготовитель- ной установки	м3/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Количество баков-аккумуляторов тепло- носителя	шт.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	11,1	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Доля резерва	%	18,6	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
ООО "ЭнергоКомпания"												
ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	29054,4	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	3,45	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Сверхнормативные утечки из тепловых	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)												
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	18726,6	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	47780,9	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	316331,2	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
Приrost нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч		0,014									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,8	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	27,7	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
Доля резерва	%	35,3	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
Всего по городскому округу												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	313507,7	316423,8	316587,8	316587,8	316607,8	316607,8	316607,8	316607,8	316607,8	316607,8	316607,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	37,1	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	203206,8	205882,5	207547,2	208395,6	208796,1	208796,1	208796,1	208796,1	208796,1	208796,1	208796,1
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	24,1	24,4	24,6	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	516714,4	522306,3	524135,1	524983,5	525403,9	525403,9	525403,9	525403,9	525403,9	525403,9	525403,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	61,1	61,8	62,0	62,1	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС (го-	м3	2270405,9	2270406,9	2270407,9	2270408,9	2270409,9	2270410,9	2270411,9	2270412,9	2270413,9	2270414,9	2270415,9

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
довой)												
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	3025877,6	3030999,5	3032223,4	3033072,8	3033132,6	3033133,6	3033134,6	3033135,6	3033136,6	3033137,6	3033138,6
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	152,3	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5

Таблица 3.2. Существующие и перспективные балансы теплоносителя с учетом мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения ГО и без учета перехода на закрытый водоразбор

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"												
БГРЭС АО "Кузбассэнерго"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	69935,0	70071,6	70155,9	386168,5	386184,0	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	7,98	8,00	8,01	44,08	44,08	44,09	44,09	44,09	44,09	44,09	44,09
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	45210,4	45210,4	45473,2	135412,1	135412,1	135753,7	135753,7	135753,7	135753,7	135753,7	135753,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	5,2	5,2	5,2	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	115145,4	115282,0	115629,1	521580,5	521596,1	521977,6	521977,6	521977,6	521977,6	521977,6	521977,6
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	13,1	13,2	13,2	59,5	59,5	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6
Расход сетевой воды на хозяйды станции (годовые)	м3	35834,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0
Расход сетевой воды на хозяйды станции (часовые)	м3/ч	4,1	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	423133,0	458961,8	458961,8	1588355,8	1588355,8	1588355,8	1588355,8	1588355,8	1588355,8	1588355,8	1588355,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	48,3	52,4	52,4	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	574112,4	608737,7	609084,8	2144430,3	2144445,8	2144827,4	2144827,4	2144827,4	2144827,4	2144827,4	2144827,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	65,5	69,5	69,5	244,8	244,8	244,8	244,8	244,8	244,8	244,8	244,8
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,030	0,056		0,039					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	129,1	138,9	138,9	494,7	494,7	494,8	494,8	494,8	494,8	494,8	494,8
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	192,9	202,9	203,0	847,4	847,4	847,5	847,5	847,5	847,5	847,5	847,5
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	87,1	92,0	92,1	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	483,0	523,9	523,9	1813,2	1813,2	1813,2	1813,2	1813,2	1813,2	1813,2	1813,2
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	210,0	210,0	210,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	700,0	700,0	700,0	2700,0	2700,0	2700,0	2700,0	2700,0	2700,0	2700,0	2700,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	122,9	118,0	117,9	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7
Доля резерва	%	58,5	56,2	56,1	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
ООО "Теплоэнергетик"												
Котельная №1												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,016	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	20,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,2	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимум подпитки тепловой сети в пе-	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
риод повреждения участка												
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	222,5	222,5	222,5	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	474,3	474,3	474,3	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	696,9	696,9	696,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	2397,9	2397,9	2397,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч				0,004							
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,5	-0,5	-0,5	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6												

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Доля резерва	%	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3
Котельная №10												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	124521,6	124521,6	124575,2	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"							
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	14,8	14,82	14,8								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	35313,6	35313,6	35926,8								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	4,2	4,2	4,3								
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	159835,2	159835,2	160502,0								
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	19,0	19,0	19,1								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	470760,0	470760,0	470760,0								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	56,0	56,0	56,0								
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	630595,2	630595,2	631262,0								
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	75,1	75,1	75,2								
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,073								
Максимум подпитки тепловой сети в экс-	м3/ч	153,5	153,5	153,6								

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
плутационном режиме												
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	272,1	272,1	272,3								
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	115,9	115,9	116,0								
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	560,4	560,4	560,4								
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	130,0	130,0	130,0								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0								
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	4000,0	4000,0	4000,0								
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	14,1	14,1	14,0								
Доля резерва	%	10,8	10,8	10,8								
ЦТП-32 го квартала												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,6	0,55	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Расход сетевой воды на отгр. ГВС (годовой)	м3	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0
Расход сетевой воды на отгр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Котельная №11												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	15019,2	15019,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	28030,8	28030,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м3/ч	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	292464,8	292464,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,005								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8
Доля резерва	%	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3
Котельная микрорайона "Ивушка"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1411,2	1411,2	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1344,0	1344,0	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	2755,2	2755,2	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	30565,2	30565,2	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,004								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Доля резерва	%	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
Котельная пос. Финский												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Прирост нормативных утечек из систем	м3/ч											

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
теплопотребления												
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №7												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплопотребления (годовые)	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Нормативные утечки из систем теплопотребления (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прирост нормативных утечек из систем теплопотребления	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №21												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК мкр. "8-е Марта"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная 33 квартала												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1965,6	1965,6	1980,2	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"							
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,23	0,23	0,24								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	4326,0	4326,0	4435,2								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,5	0,5	0,5								
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	6291,6	6291,6	6415,4								
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,8								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	64137,0	64137,0	64137,0								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	7,6	7,6	7,6								
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	70428,6	70428,6	70552,4								

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,4	8,4	8,4								
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,013								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,1	19,1	19,1								
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	20,9	20,9	21,0								
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	10,4	10,4	10,4								
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	76,4	76,4	76,4								
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0								
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	28,0	28,0	28,0								
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	39,6	39,6	39,6								
Доля резерва	%	79,2	79,2	79,2								
Котельная микрорайона "Сосновый"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	5577,6	5577,6	5577,6	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"							
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	3326,4	3326,4	3637,2								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,4	0,4	0,4								
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	8904,0	8904,0	9214,8								
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,1	1,1	1,1								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	65839,0	65839,0	65839,0								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	7,8	7,8	7,8								
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	74743,0	74743,0	75053,8								
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,9	8,9	8,9								
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,037								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,9	19,9	19,9								
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	25,2	25,2	25,2								
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	11,8	11,8	11,8								
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	78,4	78,4	78,4								
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	30,0	30,0	30,0								

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0								
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	200,0	200,0	200,0								
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	18,2	18,2	18,2								
Доля резерва	%	60,7	60,7	60,6								
Котельная МКУ Сибирь-12,9												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	4872,0	4872,0	4872,0								
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,6	0,58	0,58								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	6829,2	6829,2	6829,2								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,8	0,8	0,8								
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	11701,2	11701,2	11701,2								
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,4	1,4	1,4								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	57364,0	57364,0	57364,0								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	6,8	6,8	6,8								
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	69065,2	69065,2	69065,2								
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,2	8,2	8,2								
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	17,8	17,8	17,8								
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	22,4	22,4	22,4								
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	10,7	10,7	10,7								
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	68,3	68,3	68,3								
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	30,0	30,0	30,0								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0								
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	300,0	300,0	300,0								
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	19,3	19,3	19,3								
Доля резерва	%	64,2	64,2	64,2								
Итого по ООО "Теплоэнергетик"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	162998,9	162998,9	163071,1	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	19,5	19,5	19,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годо-	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	86260,2	86260,2	87369,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	10,4	10,4	10,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	249259,1	249259,1	250440,1	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	29,9	29,9	30,0	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1298257,6	1298257,6	1298257,6	640157,6	640157,6	640157,6	640157,6	640157,6	640157,6	640157,6	640157,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	148,0	148,0	148,0	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	1477088,1	1477088,1	1478145,3	702793,3	702793,3	702793,3	702793,3	702793,3	702793,3	702793,3	702793,3
ООО "ТБК"												
Котельная ООО "ТБК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	2,1	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	63277,6	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	7,5	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	88469,2	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	10,5	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	21,1	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	37,5	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	16,2	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	75,3	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	33,8	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Доля резерва	%	67,7	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
ЦТП пгт Грамотеино ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	14313,6	14313,6	16153,4	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,70	1,70	1,92	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	10668,0	10668,0	11239,2	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	24981,6	24981,6	27392,6	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,0	3,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	135656,3	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	16,1	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	160637,9	165741,6	168152,6	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	19,1	19,7	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,068	0,019							
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	41,7	43,2	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	55,4	56,8	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	25,8	26,5	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	161,5	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-25,8	-26,5	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	31592,4	31592,4	33432,2	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	3,8	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годо-	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	18580,8	18580,8	19152,0	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	50173,2	50173,2	52584,2	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	6,0	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Расход сетевой воды на отк. ГВС (годовой)	м3	198933,8	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0
Расход сетевой воды на отк. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	23,7	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	249107,0	247984,2	250395,2	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5
ООО "Теплоснабжение"												
Котельная 34 квартала ООО "Теплоснабжение"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	12062,4	12062,4	12062,4	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"							
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,4	1,43	1,43								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	18992,4	19046,7	19046,7								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,3	2,3	2,3								
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	31054,8	31109,1	31109,1								
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,7	3,7	3,7								
Расход сетевой воды на отк. ГВС (годовой)	м3	134675,3	160492,0	160492,0								
Расход сетевой воды на отк. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	16,0	19,1	19,1								
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	165730,1	191601,1	191601,1								
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	19,7	22,7	22,7								
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	42,2	49,4	49,4								
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	53,7	60,9	60,9								
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	25,8	29,4	29,4								
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	160,3	190,5	190,5								
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	130,0	130,0	130,0								

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов тепло-носителя	шт.	2,0	2,0	2,0								
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	140,0	140,0	140,0								
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	104,2	100,6	100,6								
Доля резерва	%	80,1	77,4	77,4								
ООО "Термаль"												
Котельная 30 квартала ООО "Тер-мал"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	7728,0	7728,0	8592,4	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"							
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,9	0,92	1,02								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0								
Нормативные утечки из систем теплопо-требления (годовые)	м3	15338,4	15382,2	15997,2								
Нормативные утечки из систем теплопо-требления (часовые)	м3/ч	1,8	1,8	1,9								
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	23066,4	23110,2	24589,5								
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	2,7	2,7	2,9								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годо-вой)	м3	310800,0	310801,0	310802,0								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	37,0	36,9	36,9								
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	333866,4	333911,2	335391,5								
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	39,7	39,6	39,8								
Прирост нормативных утечек из систем теплопотребления	м3/ч			0,073								
Максимум подпитки тепловой сети в экс-плуатационном режиме	м3/ч	91,5	91,3	91,5								
Максимум подпитки тепловой сети в пе-риод повреждения участка	м3/ч	98,9	98,6	99,6								
Требуемая производительность водопод-готовительной установки	м3/ч	49,0	48,9	49,2								
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	370,0	368,9	368,9								
Производительность водоподготовитель-ной установки	м3/ч	60,0	60,0	60,0								
Количество баков-аккумуляторов тепло-носителя	шт.	2,0	3,0	3,0								
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	400,0	900,0	900,0								
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	11,0	11,1	10,8								
Доля резерва	%	18,4	18,6	17,9								
ООО "ЭнергоКомпания"												
ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	28971,6	29054,4	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в	м3/ч	3,45	3,45	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
т.ч. сетей потребителей (часовые)												
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплопотребления (годовые)	м3	18673,2	18726,6	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5
Нормативные утечки из систем теплопотребления (часовые)	м3/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	47644,8	47780,9	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3	268550,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	32,0	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	316195,1	316331,2	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6	316504,6
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
Приrost нормативных утечек из систем теплопотребления	м3/ч			0,014								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	82,4	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	110,0	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,9	50,8	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	319,7	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	27,6	27,7	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
Доля резерва	%	35,1	35,3	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
Всего по городскому округу												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	313288,3	313507,7	316423,8	474810,9	474826,4	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	37,0	37,1	37,4	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплопотребления (годовые)	м3	203055,3	203206,8	205882,5	210132,2	210132,2	210473,8	210473,8	210473,8	210473,8	210473,8	210473,8
Нормативные утечки из систем теплопотребления (часовые)	м3/ч	24,1	24,1	24,4	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	516343,6	516714,4	522306,3	684943,0	684958,6	685340,1	685340,1	685340,1	685340,1	685340,1	685340,1

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	61,1	61,1	61,8	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
Расход сетевой воды на откв. ГВС (годовой)	м3	2247051,1	2270405,9	2270406,9	1141012,9	1141012,9	1141012,9	1141012,9	1141012,9	1141012,9	1141012,9	1141012,9
Расход сетевой воды на откв. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	260,8	263,3	263,3	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	2965119,7	3025877,6	3030999,5	2858237,2	2858237,2	2858237,2	2858237,2	2858237,2	2858237,2	2858237,2	2858237,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	145,4	152,3	152,5	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9

Таблица 3.3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя с учетом мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения ГО и с учетом перехода на закрытый водоразбор

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"												
БГРЭС АО "Кузбассэнерго"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	69935,0	70071,6	70155,9	386168,5	386184,0	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	7,98	8,00	8,01	44,08	44,08	44,09	44,09	44,09	44,09	44,09	44,09
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	45210,4	45210,4	45473,2	135412,1	135412,1	135753,7	135753,7	135753,7	135753,7	135753,7	135753,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	5,2	5,2	5,2	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	115145,4	115282,0	115629,1	521580,5	521596,1	521977,6	521977,6	521977,6	521977,6	521977,6	521977,6
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	13,1	13,2	13,2	59,5	59,5	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6
Расход сетевой воды на хозяйственные нужды станции (годовые)	м3	35834,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0
Расход сетевой воды на хозяйственные нужды станции (часовые)	м3/ч	4,1	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	423133,0	458961,8	458961,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	48,3	52,4	52,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	574112,4	608737,7	609084,8	556074,5	556090,1	556471,6	556471,6	556471,6	556471,6	556471,6	556471,6
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	65,5	69,5	69,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,030	0,056		0,039					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	129,1	138,9	138,9	59,5	59,5	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	192,9	202,9	203,0	412,2	412,2	412,3	412,3	412,3	412,3	412,3	412,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	87,1	92,0	92,1	147,7	147,7	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8	147,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	483,0	523,9	523,9	714,5	714,5	715,0	715,0	715,0	715,0	715,0	715,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	700,0	700,0	700,0	1700,0	1700,0	1700,0	1700,0	1700,0	1700,0	1700,0	1700,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	122,9	118,0	117,9	62,3	62,3	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2
Доля резерва	%	58,5	56,2	56,1	29,7	29,7	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
ООО "Теплоэнергетик"												
Котельная №1												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	128834,0	128834,0	128834,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	15,3	15,3	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	136570,4	136570,4	136570,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	16,3	16,3	16,3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	37,7	37,7	37,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	39,8	39,8	39,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	19,8	19,8	19,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	153,4	153,4	153,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-6,7	-6,7	-6,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Доля резерва	%	-	-	-	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1
Котельная №2												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,016	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	588,0	588,0	588,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	716,8	716,8	716,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	20,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,2	269,8	269,8	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1005,0	1005,0	1005,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	1163,1	1163,1	1163,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в пе-	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
риод повреждения участка												
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	1,7	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,2	-0,2	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	222,5	222,5	222,5	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	474,3	474,3	474,3	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	696,9	696,9	696,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1701,0	1701,0	1701,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	2397,9	2397,9	2397,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч				0,004							
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	1,1	1,1	1,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	2,9	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,5	-0,5	-0,5	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6												

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	59134,0	59134,0	59134,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	7,0	7,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	65324,8	65324,8	65324,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	7,8	7,8	7,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	70,4	70,4	70,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	9571,0	9571,0	9571,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	1,6	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	12001,2	12001,2	12001,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	2,0	2,0	2,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	4,3	4,3	4,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	5,9	5,9	5,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	2,8	2,8	2,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	16,3	16,3	16,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	5,2	5,2	5,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Доля резерва	%	65,3	65,3	65,3	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9
Котельная №10												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	124521,6	124521,6	124575,2	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"							
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	14,8	14,82	14,8								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	35313,6	35313,6	35926,8								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	4,2	4,2	4,3								
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	159835,2	159835,2	160502,0								
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	19,0	19,0	19,1								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	470760,0	470760,0	470760,0								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	56,0	56,0	56,0								
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	630595,2	630595,2	631262,0								
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	75,1	75,1	75,2								
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,073								
Максимум подпитки тепловой сети в экс-	м3/ч	153,5	153,5	153,6								

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
плутационном режиме												
Максимум подпитки тепловой сети в пе- риод повреждения участка	м3/ч	272,1	272,1	272,3								
Требуемая производительность водопод- готовительной установки	м3/ч	115,9	115,9	116,0								
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	560,4	560,4	560,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовитель- ной установки	м3/ч	130,0	130,0	130,0								
Количество баков-аккумуляторов тепло- носителя	шт.	2,0	2,0	2,0								
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	4000,0	4000,0	4000,0								
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	14,1	14,1	14,0								
Доля резерва	%	10,8	10,8	10,8								
ЦТП-32 го квартала												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,6	0,55	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплопо- требления (годовые)	м3	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2
Нормативные утечки из систем теплопо- требления (часовые)	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Расход сетевой воды на отгр. ГВС (годо- вой)	м3	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0
Расход сетевой воды на отгр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Прирост нормативных утечек из систем теплопотребления	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в экс- плуатационном режиме	м3/ч	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Максимум подпитки тепловой сети в пе- риод повреждения участка	м3/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Требуемая производительность водопод- готовительной установки	м3/ч	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6
Производительность водоподготовитель- ной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Количество баков-аккумуляторов тепло- носителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Котельная №11												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	15019,2	15019,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	28030,8	28030,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	264434,0	264434,0	264434,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м3/ч	31,5	31,5	31,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	292464,8	292464,8	292506,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	34,8	34,8	34,8	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,005								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	78,9	78,9	78,9	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	91,3	91,3	91,3	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	44,2	44,2	44,2	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	314,8	314,8	314,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	61,8	61,8	61,8	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Доля резерва	%	58,3	58,3	58,3	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9
Котельная микрорайона "Ивушка"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1411,2	1411,2	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1344,0	1344,0	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	2755,2	2755,2	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	30565,2	30565,2	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,004								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Доля резерва	%	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
Котельная пос. Финский												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	36476,0	36476,0	36476,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	4,3	4,3	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	38458,4	38458,4	38458,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	4,6	4,6	4,6	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Прирост нормативных утечек из систем	м3/ч											

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
теплопотребления												
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	10,7	10,7	10,7	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	11,4	11,4	11,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	5,6	5,6	5,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	43,4	43,4	43,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-5,6	-5,6	-5,6	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №7												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплопотребления (годовые)	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Нормативные утечки из систем теплопотребления (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	158,0	158,0	158,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	286,8	286,8	286,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прирост нормативных утечек из систем теплопотребления	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №21												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	26,6	26,6	26,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	102,7	102,7	102,7	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК мкр. "8-е Марта"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	8291,0	8291,0	8291,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	8777,0	8777,0	8777,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	1,5	1,5	1,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	3,5	3,5	3,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	3,7	3,7	3,7	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	1,8	1,8	1,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	14,2	14,2	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-1,8	-1,8	-1,8	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная 33 квартала												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1965,6	1965,6	1980,2	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"							
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,23	0,23	0,24								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	4326,0	4326,0	4435,2								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,5	0,5	0,5								
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	6291,6	6291,6	6415,4								
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,8								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	64137,0	64137,0	64137,0								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	7,6	7,6	7,6								
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	70428,6	70428,6	70552,4								

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,4	8,4	8,4								
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,013								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,1	19,1	19,1								
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	20,9	20,9	21,0								
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	10,4	10,4	10,4								
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	76,4	76,4	76,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0								
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	28,0	28,0	28,0								
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	39,6	39,6	39,6								
Доля резерва	%	79,2	79,2	79,2								
Котельная микрорайона "Сосновый"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	5577,6	5577,6	5577,6	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"							
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	3326,4	3326,4	3637,2								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,4	0,4	0,4								
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	8904,0	8904,0	9214,8								
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,1	1,1	1,1								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	65839,0	65839,0	65839,0								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	7,8	7,8	7,8								
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	74743,0	74743,0	75053,8								
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,9	8,9	8,9								
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,037								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,9	19,9	19,9								
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	25,2	25,2	25,2								
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	11,8	11,8	11,8								
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	78,4	78,4	78,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	30,0	30,0	30,0								

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0								
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	200,0	200,0	200,0								
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	18,2	18,2	18,2								
Доля резерва	%	60,7	60,7	60,6								
Котельная МКУ Сибирь-12,9												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	4872,0	4872,0	4872,0	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"							
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,6	0,58	0,58								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	6829,2	6829,2	6829,2								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,8	0,8	0,8								
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	11701,2	11701,2	11701,2								
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,4	1,4	1,4								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	57364,0	57364,0	57364,0								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	6,8	6,8	6,8								
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	69065,2	69065,2	69065,2								
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,2	8,2	8,2								
Приrost нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	17,8	17,8	17,8								
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	22,4	22,4	22,4								
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	10,7	10,7	10,7								
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	68,3	68,3	68,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	30,0	30,0	30,0								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0								
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	300,0	300,0	300,0								
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	19,3	19,3	19,3								
Доля резерва	%	64,2	64,2	64,2								
Итого по ООО "Теплоэнергетик"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	162998,9	162998,9	163071,1	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	19,5	19,5	19,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годо-	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	86260,2	86260,2	87369,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	10,4	10,4	10,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	249259,1	249259,1	250440,1	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	29,9	29,9	30,0	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1298257,6	1298257,6	1298257,6	129939,0	129939,0	129939,0	129939,0	129939,0	129939,0	129939,0	129939,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	148,0	148,0	148,0	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	1477088,1	1477088,1	1478145,3	192574,7	192574,7	192574,7	192574,7	192574,7	192574,7	192574,7	192574,7
ООО "ТБК"												
Котельная ООО "ТБК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	2,1	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	63277,6	57051,0	57051,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	7,5	6,8	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	88469,2	82242,6	82242,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	10,5	9,8	9,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	21,1	19,3	19,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	37,5	35,8	35,8	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	16,2	15,3	15,3	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	75,3	67,9	67,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	33,8	34,7	34,7	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
Доля резерва	%	67,7	69,5	69,5	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8
ЦТП пгт Грамотеино ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	14313,6	14313,6	16153,4	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,70	1,70	1,92	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	10668,0	10668,0	11239,2	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	24981,6	24981,6	27392,6	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,0	3,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	135656,3	140760,0	140760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м3/ч	16,1	16,8	16,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	160637,9	165741,6	168152,6	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	19,1	19,7	20,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,068	0,019							
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	41,7	43,2	43,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	55,4	56,8	58,9	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	25,8	26,5	27,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	161,5	167,6	167,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-25,8	-26,5	-27,2	-7,1	-7,1	-7,1	-7,1	-7,1	-7,1	-7,1	-7,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	31592,4	31592,4	33432,2	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	3,8	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годо-	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	18580,8	18580,8	19152,0	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	50173,2	50173,2	52584,2	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	6,0	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	198933,8	197811,0	197811,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	23,7	23,5	23,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	249107,0	247984,2	250395,2	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5
ООО "Теплоснабжение"												
Котельная 34 квартала ООО "Теплоснабжение"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	12062,4	12062,4	12062,4	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"							
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,4	1,43	1,43								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	18992,4	19046,7	19046,7								
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,3	2,3	2,3								
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	31054,8	31109,1	31109,1								
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,7	3,7	3,7								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	134675,3	160492,0	160492,0								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	16,0	19,1	19,1								
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	165730,1	191601,1	191601,1								
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	19,7	22,7	22,7								
Прирост нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	42,2	49,4	49,4								
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	53,7	60,9	60,9								
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	25,8	29,4	29,4								
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	160,3	190,5	190,5								
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	130,0	130,0	130,0								

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов тепло-носителя	шт.	2,0	2,0	2,0								
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	140,0	140,0	140,0								
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	104,2	100,6	100,6								
Доля резерва	%	80,1	77,4	77,4								
ООО "Термаль"												
Котельная 30 квартала ООО "Тер-мал"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	7728,0	7728,0	8592,4	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"							
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,9	0,92	1,02								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0								
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0								
Нормативные утечки из систем теплопо-требления (годовые)	м3	15338,4	15382,2	15997,2								
Нормативные утечки из систем теплопо-требления (часовые)	м3/ч	1,8	1,8	1,9								
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	23066,4	23110,2	24589,5								
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	2,7	2,7	2,9								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годо-вой)	м3	310800,0	310801,0	310802,0								
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	37,0	36,9	36,9								
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	333866,4	333911,2	335391,5								
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	39,7	39,6	39,8								
Прирост нормативных утечек из систем теплопотребления	м3/ч			0,073								
Максимум подпитки тепловой сети в экс-плуатационном режиме	м3/ч	91,5	91,3	91,5								
Максимум подпитки тепловой сети в пе-риод повреждения участка	м3/ч	98,9	98,6	99,6								
Требуемая производительность водопод-готовительной установки	м3/ч	49,0	48,9	49,2								
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	370,0	368,9	368,9								
Производительность водоподготовитель-ной установки	м3/ч	60,0	60,0	60,0								
Количество баков-аккумуляторов тепло-носителя	шт.	2,0	3,0	3,0								
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	400,0	900,0	900,0								
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	11,0	11,1	10,8								
Доля резерва	%	18,4	18,6	17,9								
ООО "ЭнергоКомпания"												
ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	28971,6	29054,4	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в	м3/ч	3,45	3,45	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
т.ч. сетей потребителей (часовые)												
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	18673,2	18726,6	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	47644,8	47780,9	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	268550,3	268550,3	268550,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	32,0	31,9	31,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	316195,1	316331,2	316504,6	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	37,6	37,6	37,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Приrost нормативных утечек из систем теплоснабжения	м3/ч			0,014								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	82,4	82,2	82,2	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	110,0	109,8	109,8	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,9	50,8	50,9	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	319,7	318,8	318,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	27,6	27,7	27,6	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9
Доля резерва	%	35,1	35,3	35,2	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9
Всего по городскому округу												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	313288,3	313507,7	316423,8	474810,9	474826,4	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	37,0	37,1	37,4	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	203055,3	203206,8	205882,5	210132,2	210132,2	210473,8	210473,8	210473,8	210473,8	210473,8	210473,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	24,1	24,1	24,4	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	516343,6	516714,4	522306,3	684943,0	684958,6	685340,1	685340,1	685340,1	685340,1	685340,1	685340,1

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	61,1	61,1	61,8	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	2247051,1	2270405,9	2270406,9	164433,0	164433,0	164433,0	164433,0	164433,0	164433,0	164433,0	164433,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	260,8	263,3	263,3	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	2965119,7	3025877,6	3030999,5	293301,5	293301,5	293301,5	293301,5	293301,5	293301,5	293301,5	293301,5
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	145,4	152,3	152,5	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7

Информация о планируемых мероприятиях по ремонту и реконструкции оборудования ВПУ существующих источников теплоты представлена в таблице 3.5.

Таблица 3.4. Мероприятия по ремонту и реконструкции оборудования ВПУ для существующих источников теплоты

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации
1	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	Реконструкция ВПУ подпитки теплосети с увеличением производительности до 420 м ³ /ч	2021
2	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	Монтаж баков-аккумуляторов объемом 1000 м ³ – 2 шт.	2021

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

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

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

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

1. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №5 ООО "Теплоэнергетик" (1,263 Гкал/ч).
2. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №10 ООО "Теплоэнергетик" (1,536 Гкал/ч).
3. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №11 ООО "Теплоэнергетик" (0,070 Гкал/ч).
4. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной 33-го кв. ООО "Теплоэнергетик" (0,2108 Гкал/ч).
5. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной мкр. "Ивушка" ООО "Теплоэнергетик" (0,058 Гкал/ч).
6. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик" (4,287 Гкал/ч).
7. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной 30-го кв. ООО "Термаль" (2,364 Гкал/ч).
8. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной ООО "ТВК" (4,455 Гкал/ч).
9. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания" (0,226 Гкал/ч).
10. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (2,421 Гкал/ч).

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

1. Реконструкция котельной 34 квартала ООО "Теплоснабжение" – замена котлоагрегата №3 ДКВР-20/13 на КВТС-20-150 в 2021-2023 гг.
2. Перевод котельной 33 квартала ООО "Теплоэнергетик" в режим ЦТП и подключение к сетям котельной 34 квартала ООО "Теплоснабжение" в 2023 г.
3. Реконструкция котельной 30 квартала ООО "Термаль" – замена котлоагрегата №1 КЕ-10-14С на новый в 2020-2021 гг.
4. Модернизация теплообменного оборудования ЦТП ООО "ТВК" в 2020-2022 гг. – увеличение мощности с 7,5 до 9,5 Гкал/ч;

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

1. Реконструкция БГРЭС АО "Кузбассэнерго" с реконструкцией турбоагрегатов ст. №№3, 5 с организацией Т-отборов, реконструкцией установки подпитки теплосети, установкой теплофикационной установки на Блоке ст. №3, установкой сетевых насосов, установкой баков-аккумуляторов подпиточной воды, установкой подготовки воды для подпитки теплосети (ВПУ) в 2021 г.

2. Закрытие котельных №10, 33-го квартала, МКУ "Сибирь-12,9", кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик", котельной 30-го квартала ООО "Термаль", котельной 34-го квартала ООО "Теплоснабжение" с переключением тепловых нагрузок на БГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 г. для чего выполняется:

- строительство магистральной теплосети от БГРЭС до КСЗ-10;
- строительство магистральной теплосети от КСЗ-10 до котельной №10 ООО "Теплоэнергетик";
- строительство магистральной теплосети от КСЗ-10 до ПНС №1;
- строительство магистральной теплосети от ПНС №1 до ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9";
- строительство магистральной теплосети от ПНС №1 до ответвления на ЦТП "30 кв.";
- строительство магистральной теплосети от ответвления на ЦТП "30 кв." до ЦТП "30 кв.";
- строительство магистральной теплосети от ответвления на ЦТП "30 кв." до т. ВТ-2 на сетях котельной 34 квартала ООО "Теплоснабжение";
- реконструкция участка теплосети от т. ВТ-2 до т. ВТ-3 с увеличением диаметра;
- строительство теплосети от т. ВТ-3 до ПНС №2 (ЦТП "33 кв.");
- строительство теплосети от ПНС №2 (ЦТП "33 кв.") до проектируемой ТК на сетях 32 кв.;
- строительство ПНС №1;
- строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9";
- строительство ЦТП "кв.30";
- строительство ПНС №2 с функцией ЦТП "кв. 33";

3. Вывод из эксплуатации магистральной тепловой сети 2Ду800/500мм от Котельной до ПНС-2 ООО "Теплоэнергетик" в 2021 г.

4. Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №1 (0,77 Гкал/ч) для переключения части потребителей от ликвидируемой т/м от котельной №10 в 2021 г.

5. Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №2 (школа №11) (0,46 Гкал/ч) для переключения части потребителей от ликвидируемой т/м от котельной №10 в 2021 г.

6. Модернизация теплообменного оборудования ЦТП ООО "ТВК" в 2020-2022 гг. – увеличение мощности с 7,5 до 9,5 Гкал/ч;

Ликвидация шести угольных котельных, пять из которых расположены в непосредственной близости от жилищной застройки, позволит значительно улучшить экологическую обстановку в городе.

Вывод из эксплуатации изношенной магистральной тепловой сети 2Ду800/500мм от котельной до ПНС-2 ООО "Теплоэнергетик" и реконструкция существующей тепловой сети от ПНС-2 до ул. Советская позволит снизить тепловые потери и повысить надежность теплоснабжения, подключенных объектов.

Переключение потребителей на источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии за счет более низкого тарифа БГРЭС позволит снизить затраты потребителей на тепловую энергию. Снижение количества бюджетных средств, выделяемых на компенсацию выпадающих доходов теплоснабжающих организаций составит около 110 млн. руб./год.

В качестве приоритетного сценария предложен Сценарий №2.

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

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 Беловского городского округа, материалы областных целевых программ по развитию инженерных систем коммунального хозяйства и инвестиционных, концессионных программ теплоснабжающих организаций.

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
1	Реконструкция БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	0	659 223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	659 223
1.1	Реконструкция источника БГРЭС АО "Кузбассэнерго" с реконструкцией турбоагрегатов ст. №3,5 с организацией Т-отборов, реконструкцией установки подпитки теплосети, установкой теплофикационной установки на Блоке ст. №3, установкой сетевых насосов, установкой баков-аккумуляторов подпиточной воды, установкой подготовки воды для подпитки теплосети (ВПУ).	0	659222,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	659 223
2	Реконструкция котельной ООО "ТВК"	10 953	13 363	9 487	10 123	10 811	11 547	12 194	0	0	0	0	78 478
2.1	Проект реконструкции системы очистки дымовых газов	2620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 620
2.2	Строительство шламового отстойника	8333	13363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 696
2.3	Изготовление, поставка и монтаж золоуловителей "мокрого типа"	0	0	9487	10123	10811	11547	0	0	0	0	0	41 968
2.4	Реконструкция помещения диспетчерской угольной котельной ООО "ТВК"	0	0	0	0	0	0	12194	0	0	0	0	12 194
3	Новые источники	0	16537,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16537,43
3.1	Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №1 (0,77 Гкал/ч) БМК №1	0	9033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 033
3.2.	Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №2 (школа №11) (0,46 Гкал/ч) БМК №2	0	7504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 504
	ВСЕГО:	10953	689123	9487	10123	10811	11547	12194	0	0	0	0	754238

В 2021 году планируется ввод в эксплуатацию двух автоматизированных угольных мини-котельных БМК №1 (установленной тепловой мощностью 0,77 Гкал/ч) и БМК №2 (установленной тепловой мощностью 0,46 Гкал/ч).

Таблица 5.2. Перечень мероприятий по строительству источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия	Установленная мощность источника на 2030 год, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей на 2030 год, Гкал/ч
1	БМК №1	2021	Ввод в эксплуатацию нового источника	0,77	0,618
2	БМК №2	2021	Ввод в эксплуатацию нового источника	0,46	0,408

Таблица 5.3. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1.	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021	Реконструкция установки подпитки теплосети
2.	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021	Установка теплофикационной установки на Блоке ст. №3
3.	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021	Установка сетевых насосов
4.	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021	Установка баков-аккумуляторов подпиточной воды
5.	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021	Установка подпитки воды для подпитки теплосети (ВПУ)
6.	ООО "ТБК"	2020	Проект реконструкции очистки дымовых газов
7.	ООО "ТБК"	2022-2025	Изготовление, поставка и монтаж золоуловителей "мокрого типа"

Таблица 5.4. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – реконструкция зданий и сооружений

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	ООО "ТБК"	2020-2021	Строительство шламового отстойника
2	ООО "ТБК"	2026	Реконструкция помещения диспетчерской угольной котельной ООО "ТБК"

БГРЭС АО "Кузбассэнерго" 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

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

Таблица 5.5. Перечень котельных, выведенных из эксплуатации

№ п/п	Наименование источника	Наименование источника тепловой энергии, на который планируется переклЮчить нагрузку	Год вывода котельной из эксплуатации
1	Котельная 30 квартала ООО "Термаль"	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021
2	Котельная 34 квартала ООО "Теплоснабжение"	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021
3	Котельная 33 квартала ООО "Теплоэнергетик"	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021
4	Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021
5	Котельная квартала "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021
6	МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик"	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021

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

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

Таблица 5.6. Существующие температурные графики отпуска тепла от источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
1	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"				
1.1	От БГРЭС до ПНС-23 и ПНС-25	130/70	–	73,4	Открытая
1.2	От ПНС-23 и ПНС-25 на пос. Инской	105/70	–	–	Открытая
2	Котельная № 1 ООО "Теплоэнергетик"	95/70	–	60	Открытая
3	Котельная № 2	95/70	80	–	Открытая
4	Котельная № 3	95/70	80	–	Открытая
5	Котельная № 5	95/70	80	60	Открытая
6	Котельная № 6	95/70	–	60	Открытая
7	Котельная № 8	95/70	–	60	Открытая
8	Котельная № 10	130/70	125	70	Открытая
9	Котельная № 11	105/70	95	60	Открытая
10	Котельная шк. № 7	95/70	80	–	Открытая
11	Котельная шк. № 21	95/70	80	–	Открытая
12	Котельная 33-го квартала	95/70	80	–	Закрытая, четырехтрубная
13	Котельная микрорайона Ивушка	95/70	90	–	Закрытая, четырехтрубная
14	Котельная поселка Финский	95/70	80	60	Открытая
15	Котельная "Сибирь-12,9"	95/70	90	60	Открытая
16	Котельная мкр. "8-е Марта"	95/70	80	60	Открытая
17	Котельная квартала "Сосновый"	95/70	90	60	Открытая
18	Котельная 30-го квартала ООО "Термаль"	95/70	–	60	Открытая
19	Котельная 34-го квартала ООО "Тепло-	110/70	–	70	Открытая

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
	снабжение"				
20	ООО "ЭнергоКомпания"				
20.1	От ПСХ-2 до ЦТП	130/70	–	60	Открытая
20.2	От ЦТП до потребителя	95/70	–	60	Открытая
21	Котельная ООО "ТВК"				
21.1	От котельной до ЦТП	120/70	–	70	Открытая
21.2	От ЦТП до пос. Грамотеино	95/70	–	65	Открытая

Предлагаемые графики отпуска тепла от источников теплоснабжения городского округа приведены в таблице 5.7.

Таблица 5.7. Предлагаемые температурные графики отпуска тепла от источников теплоснабжения на 2021-2022 гг.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
1	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"				
1.1	От БГРЭС до ПНС-23 и ПНС-25, ЦТП	130/70	–	73,4	Открытая
1.2	От ПНС-23 и ПНС-25 на пос. Инской	105/70	–	–	Открытая
1.3	От ЦТП-30, -МКУ	95/70		–	Открытая
1.4	От ЦТП-32	95/70			Закрытая, четырех- трубная
2	Котельная № 1 ООО "Теплоэнергетик"	95/70	–	60	Открытая
3	Котельная № 2	95/70	80	–	Открытая
4	Котельная № 3	95/70	80	–	Открытая
5	Котельная № 5	95/70	80	60	Открытая
6	Котельная № 6	95/70	–	60	Открытая
7	Котельная № 8	95/70	–	60	Открытая
8	Котельная № 11	105/70	95	60	Открытая
9	Котельная шк. № 7	95/70	80	–	Открытая
10	Котельная шк. № 21	95/70	80	–	Открытая
11	Котельная микрорайона Ивушка	95/70	90	–	Закрытая, четырех- трубная
12	Котельная поселка Финский	95/70	80	60	Открытая
13	Котельная мкр. "8-е Марта"	95/70	80	60	Открытая
14	ООО "ЭнергоКомпания"				
14.1	От ПСХ-2 до ЦТП	130/70	–	60	Открытая
14.2	От ЦТП до потребителя	95/70	–	60	Открытая
15	Котельная ООО "ТВК"				
15.1	От котельной до ЦТП	120/70	–	70	Открытая
15.2	От ЦТП до пос. Грамотеино	95/70	–	65	Открытая
16	БМК №1	95/70	–	65	Открытая
17	БМК №2	95/70	–	65	Открытая

Местные виды топлива (каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна) применяется на всех источниках тепловой энергии.

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 в Беловском городском округе невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод приближенных к поверхности земной коры.

Использование биотоплива (биогаза) в коммунальной энергетике в Беловском городском округе невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: отходов крупного рогатого скота, птицевод-

ства, отходов спиртовых и ацетонобутиловых заводов, биомассы различных видов растений.

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

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

6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

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

- БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения перспективной нагрузки; строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения потребителей ликвидируемых котельных №10, квартала "Сосновый", 33 квартала, МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик", 34 квартала ООО "Теплоснабжение", 30 квартала ООО "Термаль");

- котельной ООО "ТВК" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной 30 квартала ООО "Термаль" (строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения перспективной нагрузки);

- котельной ПСХ-2 ООО "Энергокомпания" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной №5 ООО "Теплоэнергетик" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной №11 ООО "Теплоэнергетик" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной №10 ООО "Теплоэнергетик" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной 33 квартала ООО "Теплоэнергетик" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной квартала "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной микрорайона "Ивушка" ООО "Теплоэнергетик" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки).

При определении характеристик тепловых сетей предусматривалось применение следующих видов прокладки:

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

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

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

Таблица 6.1. Сети, подлежащие строительству/ реконструкции

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, м	Ду обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
Котельная №5 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-2	Спортзал на территории школы №9 ул. Южная, 18	90	50	50	надзем.	2021	Подключение объекта: Спортзал на территории школы №9 ул. Южная, 18
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-107	Индивидуальные жилые дома микрорайон 4	100	100	100	надзем.	2020	Подключение объекта: Индивидуальные жилые дома микрорайон 4
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-2а	Кафе "7 Небо" ул. Аэродромная, 2Г	80	50	50	надзем.	2020	Подключение объекта: Кафе "7 Небо" ул. Аэродромная, 2Г
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-17А	ТК-17Б	85	70	70	надзем.	2020	Подключение объектов: Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14, Здание кафе, ЗАГС
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-17Б	Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14	25	50	50	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-17Б	Здание кафе	90	50	50	надзем.	2021	Подключение объекта: Здание кафе
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-17А	ЗАГС	50	50	50	надзем.	2021	Подключение объекта: ЗАГС
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-12/1	Здание детского спортивно-оздоровительного комплекса	45	50	50	надзем.	2021	Подключение объекта: Здание детского спортивно-оздоровительного комплекса
Котельная №11 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	переход диаметра	Здание спортивного комплекса в районе ул. Ермака, 16	85	50	50	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание спортивного комплекса в районе ул. Ермака, 16
Котельная №11 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-107	Магазин примерно в 70 м в юго-восточном направлении относительно ул. Тухачевского, 12	90	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Магазин примерно в 70 м в юго-восточном направлении относительно ул. Тухачевского, 12
Котельная 33-го квартала ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-24/1 (отоп)	Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (отоп)	80	70	70	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (отоп)
Котельная 33-го квартала ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-24/1 (гвс)	Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (гвс)	80	40	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (гвс)
Котельная м-на Ивушка ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-3-1	Магазин в м-не "Ивушка", 1А	65	40	40	надзем.	2020	Подключение объекта: Магазин в м-не "Ивушка", 1А
котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ6	Детский сад на 180 мест	135	70	70	надзем.	2020	Подключение объекта: Детский сад на 180 мест
котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ6	УТ13	38	150	150	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ14	УТ-15	70	100	100	надзем.	2020	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-15	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 6	15	70	70	надзем.	2020	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-15	9-ти этажный жилой дом квартал Сосно-	90	80	80	надзем.	2021	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, м	Ду обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
			ый, 7						
котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ6	УТ-16	235	150	150	надзем.	2021	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-16	УТ-17	40	150	150	надзем.	2021	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-17	Школа на 1100 мест	70	100	100	надзем.	2021	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-17	5-ти этажный жилой дом 3 микрорайон, 105	50	70	70	надзем.	2021	Подключение объекта: 5-ти этажный жилой дом 3 микрорайон, 105
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (сети котельной кв. "Сосновый")	Строительство	УТ-16	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/2	55	70	70	надзем.	2022	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (сети котельной кв. "Сосновый")	Строительство	УТ-17	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/1	10	70	70	надзем.	2022	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (сети котельной кв. "Сосновый")	Строительство	УТ-17	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 11	10	70	70	надзем.	2022	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (сети котельной кв. "Сосновый")	Строительство	УТ13	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 5	10	70	70	надзем.	2022	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-68	ТК-69А	16	300	300	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-69А	ТК-70А	3	300	300	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-70А	ТК-70Б	37	300	300	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-70Б	ТК-74	52	300	300	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-74	ТК-75	57	300	300	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-75	УТ-77	30	300	300	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	УТ-77	УТ-77А	20	300	300	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	УТ-77А	УТ-78	23	250	250	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	УТ-78	ТК-84	75	250	250	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-84	ТК-89	68	250	250	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-89	ТК-90	25	250	250	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-90	ТК-91	48	250	250	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-91	ТК-91А	132	250	250	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-91А	ТК-92	50	250	250	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО	Строительство	ТК-92	ФОК с плавательным	287	200	200	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, м	Ду обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
"Термаль"			бассейном ул. Пролетарская, 1						бассейном ул. Пролетарская, 1
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (сети котельной кв. "Сосновый")	Строительство	ТК-59	Школа искусств	225	50	50	надзем.	2023	Подключение объекта: Школа искусств в мкр. 3
Котельная ООО "ТВК"	Строительство	УТ-87	Здание склада ООО "Белаз" ул. Кузнецкий Тракт, 1	915	250	250	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание склада ООО "Белаз" ул. Кузнецкий Тракт, 1
Котельная ООО "ТВК"	Строительство	УТ-1	Спортзал на стадионе Колмогоровский	70	80	80	надзем.	2021	Подключение объекта: Спортзал на стадионе Колмогоровский
Котельная ООО "ТВК"	Строительство	УТ-ул. Светлая, 21/5	ООО РЕАЛ (территория рынка "Грамотейнский") ул. Светлая, 21/Б	45	50	50	надзем.	2021	Подключение объекта: ООО РЕАЛ (территория рынка "Грамотейнский") ул. Светлая, 21/Б
Котельная ООО "ТВК"	Строительство	УТ-8	Нежилое здание ул. Светлая, 1/А	125	50	50	надзем.	2021	Подключение объекта: Нежилое здание ул. Светлая, 1/А
ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"	Строительство	ТК-2/37	Здание пожарной части ул. Шевцовой, 83а	265	80	80	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание пожарной части ул. Шевцовой, 83а
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	УТ-3-1	Нежилое здание мкр. Технологический, 12	170	50	50	надзем.	2020	Подключение объекта: Нежилое здание мкр. Технологический, 12
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-М-8а	Жилой дом ул. Надежды, 24	20	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Надежды, 24
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-10-7	Здание магазина ул. Липецкая, 23	150	50	50	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание магазина ул. Липецкая, 23
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-М-37	Жилой дом ул. Сибиряков, 73	365	50	50	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Сибиряков, 73
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	ТК-65	Жилой дом ул. Энергетическая, 5	80	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Энергетическая, 5
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-М-37	Жилой дом ул. Сибиряков, 53	110	40	40	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Сибиряков, 53
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	ТК-60	Здание магазина ул. Друзя, 2	35	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание магазина ул. Друзя, 2
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-14-2	Жилой дом ул. Фасадная, 1	15	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Фасадная, 1
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	ТК-14-1А	Жилой дом ул. Дунаевского, 9а	25	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Дунаевского, 9а
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	ТК-121-6	Жилой дом ул. Короленко, 43	55	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Короленко, 43
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-10-0	Гараж ул. Липецкая, 23 блок №4, стр. 1	90	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Гараж ул. Липецкая, 23 блок №4, стр. 1
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	УТ-4-2	Гараж район АЗС, блок 26, гараж №1	140	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Гараж район АЗС, блок 26, гараж №1
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-38	Гараж гаражный массив "район АЗС" блок 5, стр.12	90	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Гараж гаражный массив "район АЗС" блок 5, стр.12
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-26Б/1	Гараж ул. Приморская, блок №1, стр.6	20	32	32	надзем.	2021	Подключение объекта: Гараж ул. Приморская, блок №1, стр.6
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	УТ-3-1	Здание ремонтной мастерской мкр.	145	150	150	надзем.	2021	Подключение объекта: Здание ремонтной мастерской мкр. Технологический, 10

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, м	Ду обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
			Технологический, 10						
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (пгт. Инской)	Строительство	ТК-146а	Школа на 500 мест	60	100	100	подзем.кан.	2023	Подключение объекта: Школа на 500 мест
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	БГРЭС (т/м в г. Белово)	забор ГРЭС	350	700	700	надзем.	2020-2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	забор ГРЭС	КСЗ-10	7434	700	700	надзем.	2020-2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	КСЗ-10	ПНС-1	3600	700	700	надзем.	2020	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	ПНС-1	ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9"	1450	300	300	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9"	УТ5 на сетях котельной МКУ	35	100	100	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9"	УТ1 на сетях котельной МКУ	200	350	350	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	ПНС-1	ответвление к ЦТП 30-го квартала	600	700	700	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	ответвление к ЦТП 30-го квартала	ЦТП 30-го квартала	800	350	350	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	ЦТП 30-го квартала	сети котельной 30-го квартала	110	500	500	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	ответвление к ЦТП 30-го квартала	проектируемая ТК на сетях кв.34	350	700	700	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	проектируемая ТК на сетях кв.34	ВТ-2	200	700	700	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Реконструкция	ВТ-2	ВТ-3	190	700	700	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	ВТ-3	ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала)	380	600	600	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	ПНС-2 (с ЦТП 33-го квартала)	ТК-2 на сетях котельной 33-го квартала	20	300	300	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	ТК-11	ж/д Каховская, 4	70	50	50	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	ТК-11 (гвс)	ж/д, Каховская, 4 (гвс)	70	32	20	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	ПНС-2 (с ЦТП 33-го квартала)	проектируемая ТК на сетях кв. 32	600	600	600	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Реконструкция	проектируемая ТК на сетях кв. 32	ТК-66	235	500	500	надзем.	2022	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Реконструкция	ТК-66	ТК-65	86	500	500	надзем.	2022	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Реконструкция	ТК-65	ПНС-2 ООО "Теплоэнергетик"	1165	500	500	подзем.кан.	2022	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Строительство	КСЗ-10	Врезка в сеть котельной №10	270	200	200	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	Реконструкция	Врезка в сеть	УТ-1	105	200	200	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, м	Ду обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
го" (г. Белово)		котельной №10							
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Реконструкция	УТ-1	УТ котельной №10	268	200	200	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Реконструкция	Врезка в сеть котельной №10	УТ-1а	710	200	200	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Реконструкция	УТ-1а	УТ-2	100	200	200	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БГРЭС АО "Кузбассэнерго" (г. Белово)	Реконструкция	УТ-2	УТ-2а	170	70	70	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БМК №1 (проект)	Строительство	БМК №1 (проект)	УТ (проект)	20	150	150	надзем.	2021	Строительство сетей от БМК №1 (0,77 Гкал/ч)
БМК №1 (проект)	Реконструкция	УТ (проект)	УТ-8а	174	150	150	надзем.	2021	Перекладка сетей от БМК №1 (0,77 Гкал/ч)
БМК №1 (проект)	Реконструкция	УТ-8а	УТ-8	205	125	125	надзем.	2021	Перекладка сетей от БМК №1 (0,77 Гкал/ч)
БМК №1 (проект)	Реконструкция	УТ (проект)	УТ-9	146	100	100	надзем.	2021	Перекладка сетей от БМК №1 (0,77 Гкал/ч)

Для переключения подключенных от ликвидируемых котельных потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго" требуется устройство ЦТП и ПНС на тепловых сетях БГРЭС.

Для подключения перспективной нагрузки потребителей в зоне действия котельной ООО "ТВК" требуется реконструкция ЦТП пгт Грамотеино с увеличением мощности теплообменного оборудования.

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия
1	Строительство ПНС-1	2021
2	Строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9"	2021
3	Строительство ЦТП "30 кв."	2021
4	Строительство ПНС-2 (с ЦТП 33-го квартала)	2021
5	Строительство ПНС в районе КСЗ-10	2021
6	Реконструкция ЦТП пгт. Грамотеино	2020-2022

Сводная информация по величине капитальных вложений в реализацию проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа и сооружений на них с проиндексированными капитальными затратами, указанными в ценах соответствующих лет приведена в таблице 6.3.

Таблица 6.3. Капитальные вложения в реализацию проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них с проиндексированными кап. затратами указанными в ценах соответствующих лет, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Группа проектов	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
1.		Тепловые сети от БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	552 838	1 455 527	170 443	4 945	0	0	0	0	0	0	0	2 183 753
1.1	Ликвидация шести угольных котельных с переключением на БГРЭС	Строительство участка от ГРЭС до КС3-10, 2Ду700 мм, L=7434 м, надзем.	273 262	292 118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	565 380
1.2		Прокол через ж/д пути 15 м	0	10 367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 367
1.3		Переход через автомобильную дорогу канал 40 м (2 шт.)	0	18 608	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 608
1.4		Прокол через ж/д пути 30 м	0	20 846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 846
1.5		Прокол через ж/д пути 30 м	0	8 561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 561
1.6		Строительство участка от КС3-10 до ПНС-1, 2Ду700 мм, L=3600 м, надзем.	264 661	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	264 661
1.7		Строительство участка от КС3-10 до сетей котельной №10, 2Ду200 мм, L=270 м, надзем.	0	7 326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 326
1.8		Реконструкция участка от котельной №10 до УТ-2, 2Ду200 мм, L=1183 м, надзем.	0	36 915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 915
1.9		Реконструкция участка от УТ-2 до УТ-2а, 2Ду70 мм, L=170 м, надзем.	0	2 629	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 629
1.10		Строительство участка от ПНС-1 до ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9", 2Ду300 мм, L=1450 м, надзем.	0	52 662	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52 662
1.11		Строительство участка от ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9" до УТ5 на сетях котельной МКУ, 2Ду100 мм, L=35 м, подзем.кан.	0	923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	923
1.12		Строительство участка от ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9" до УТ1 на сетях котельной МКУ, 2Ду350 мм, L=200 м, надзем.	0	6 558	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 558
1.13		Строительство участка от ПНС-1 до ответвление к ЦТП 30-го квартала, 2Ду700 мм, L=600 м, надзем.	0	47 154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47 154
1.14		Строительство участка от ответвления к ЦТП 30-го квартала до ЦТП 30-го квартала, 2Ду350 мм, L=800 м, надзем.	0	33 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 899
1.15		Строительство участка от ЦТП 30-го квартала до сетей котельной 30-го квартала, 2Ду500 мм, L=110 м, надзем.	0	4 812	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 812
1.16		Строительство участка от ответвления к ЦТП 30-го квартала до ВТ-2 на сетях кв.34, 2Ду700 мм, L=550 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	97 599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97 599
1.17		Реконструкция участка от ВТ-2 до ВТ-3, с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 мм, L=190 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	37 811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 811
1.18		Строительство участка от ВТ-3 до ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала), 2Ду600 мм, L=380 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	60 736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 736
1.19		Строительство участка от ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала) до ТК-2 на сетях котельной 33-го квартала, 2Ду300 мм, L=20 м, надзем.	0	579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	579
1.20		Строительство участка от ТК-11 на сетях 33-го кв. до ж/д Каховская, 4, 2Ду50 мм (отопление) и	0	1 475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 475

№ п/п	Группа проектов	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
		2Ду32/20 (ГВС), L=70 м, подзем.кан.												
1.21		Строительство участка от ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала) до проектируемой ТК на сетях кв. 32, 2Ду600 мм, L=600 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	95 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95 899
1.22		Реконструкция участка от проектируемая ТК на сетях кв. 32 до ТК-65, 2Ду 500 мм, L=321 м, надзем.	0	14 042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 042
1.23		Реконструкция участка от ТК-65 до ПНС-2 ООО "Теплоэнергетик", 2Ду 500 мм, L=1165 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	115 686	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115 686
1.24		Реконструкция существующих квартальных тепловых сетей кв. 32	0	0	169 230	0	0	0	0	0	0	0	0	169 230
1.25		Строительство ПНС-1	0	195 496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	195 496
1.26		Строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9"	0	51 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 100
1.27		Строительство ЦТП "30 кв."	0	85 251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85 251
1.28		Строительство ПНС-2 (с ЦТП 33-го квартала)	0	89 368	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89 368
1.29		Строительство ПНС в районе КСЗ-10	0	32 361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 361
1.30		Установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов теплоснабжения для объектов, строящихся (реконструируемых) в 2020-2021 гг.	0	10 690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 690
1.31		Установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов теплоснабжения	0	21 380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 380
1.32	Подключение перспективных потребителей в пгт. Инской	Строительство участка от УТ-3-1 до Нежилое здание мкр. Технологический, 12, 2Ду50 мм, L=170 м, надзем.	1 957	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 957
1.33		Строительство участка от Т-М-8а до Жилой дом ул. Надежды, 24, 2Ду32 мм, L=20 м, надзем.	212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	212
1.34		Строительство участка от Т-10-7 до Здание магазина ул. Липецкая, 23, 2Ду50 мм, L=150 м, надзем.	1 727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 727
1.35		Строительство участка от Т-М-37 до Жилой дом ул. Сибиряков, 73, 2Ду50 мм, L=365 м, надзем.	4 201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 201
1.36		Строительство участка от ТК-65 до Жилой дом ул. Энергетическая, 5, 2Ду32 мм, L=80 м, надзем.	847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	847
1.37		Строительство участка от Т-М-37 до Жилой дом ул. Сибиряков, 53, 2Ду40 мм, L=110 м, надзем.	1 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 209
1.38		Строительство участка от ТК-60 до Здание магазина ул. Друзя, 2, 2Ду32 мм, L=35 м, надзем.	370	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	370
1.39		Строительство участка от Т-14-2 до Жилой дом ул. Фасадная, 1, 2Ду32 мм, L=15 м, надзем.	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159
1.40		Строительство участка от ТК-14-1А до Жилой дом ул. Дунаевского, 9а, 2Ду32 мм, L=25 м, надзем.	265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	265
1.41		Строительство участка от ТК-121-6 до Жилой дом ул. Короленко, 43, 2Ду32 мм, L=55 м, надзем.	582	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	582
1.42		Строительство участка от Т-10-0 до Гараж ул. Липецкая, 23 блок №4, стр. 1, 2Ду32 мм, L=90 м, надзем.	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952
1.43		Строительство участка от УТ-4-2 до Гараж район АЗС, блок 26, гараж №1, 2Ду32 мм, L=140 м, надзем.	1 482	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 482
1.44		Строительство участка от Т-38 до Гараж гаражный	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952

№ п/п	Группа проектов	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
		массив "район АЗС" блок 5, стр.12, 2Ду32 мм, L=90 м, надзем.												
1.45		Строительство участка от Т-26Б/1 до Гараж ул. Приморская, блок №1, стр.6, 2Ду32 мм, L=20 м, надзем.	0	226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	226
1.46		Строительство участка от УТ-3-1 до Здание ремонтной мастерской мкр. Технологический, 10, 2Ду150 мм, L=145 м, надзем.	0	2 449	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 449
1.47		Строительство участка от ТК-146а до Школа на 500 мест, 2Ду100 мм, L=60 м, подзем.кан.	0	0	0	1 799	0	0	0	0	0	0	0	1 799
1.48	Подключение перспективных потребителей в г. Белово (зоны ликвидируемых котельных)	Строительство участка от УТ-16 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/2, 2Ду70 мм, L=55 м, надзем.	0	0	785	0	0	0	0	0	0	0	0	785
1.49		Строительство участка от УТ-17 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/1, 2Ду70 мм, L=10 м, надзем.	0	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	143
1.50		Строительство участка от УТ-17 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 11, 2Ду70 мм, L=10 м, надзем.	0	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	143
1.51		Строительство участка от УТ13 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 5, 2Ду70 мм, L=10 м, надзем.	0	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	143
1.52		Строительство участка от ТК-59 до Школа искусств, 2Ду50 мм, L=225 м, надзем.	0	0	0	3 146	0	0	0	0	0	0	0	3 146
2.		Тепловые сети от котельной №5 ООО "Тепло-энергетик"	0	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 107
2.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от ТК-2 до Спортзал на территории школы №9 ул. Южная, 18, 2Ду50 мм, L=90 м, надзем.	0	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 107
3.		Тепловые сети от котельной №10 ООО "Тепло-энергетик"	3 683	2 276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 960
3.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от УТ-107 до Индивидуальные жилые дома микрорайон 4, 2Ду100 мм, L=100 м, надзем.	1 409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 409
3.2		Строительство участка от УТ-2а до Кафе "7 Небо" ул. Аэродромная, 2Г, 2Ду50 мм, L=80 м, надзем.	921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	921
3.3		Строительство участка от ТК-17А до ТК-17Б, 2Ду70 мм, L=85 м, надзем.	1 066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 066
3.4		Строительство участка от ТК-17Б до Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14, 2Ду50 мм, L=25 м, надзем.	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	288
3.5		Строительство участка от ТК-17Б до Здание кафе, 2Ду50 мм, L=90 м, надзем.	0	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 107
3.6		Строительство участка от ТК-17А до ЗАГС, 2Ду50 мм, L=50 м, надзем.	0	615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	615
3.7		Строительство участка от ТК-12/1 до Здание детского спортивно-оздоровительного комплекса, 2Ду50 мм, L=45 м, надзем.	0	554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	554
4.		Тепловые сети от котельной №11 ООО "Тепло-энергетик"	1 931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 931
4.1	Подключение	Строительство участка от переход диаметра до	978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	978

№ п/п	Группа проектов	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
	перспективных потребителей	Здание спортивного комплекса в районе ул. Ермака, 16, 2Ду50 мм, L=85 м, надзем.												
4.2		Строительство участка от ТК-107 до Магазин примерно в 70 м в юго-восточном направлении относительно ул. Тухачевского, 12, 2Ду32 мм, L=90 м, надзем.	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952
5.		Тепловые сети от котельной 33-го квартала ООО "Теплоэнергетик"	1 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 681
5.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от УТ-24/1 до Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (отоп), 2Ду70 мм (отоп), 2Ду40/32 мм (ГВС), L=80 м, надзем.	1 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 681
6.		Тепловые сети от котельной м-на "Ивушка" ООО "Теплоэнергетик"	715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	715
6.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от УТ-3-1 до Магазин в м-не "Ивушка", 1А, 2Ду40 мм, L=65 м, надзем.	715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	715
7.		Тепловые сети от котельной кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	3 976	7 624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 600
7.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от УТ6 до Детский сад на 180 мест, 2Ду70 мм, L=135 м, надзем.	1 693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 693
7.2		Строительство участка от УТ6 до УТ13, 2Ду150 мм, L=38 м, подзем.кан.	1 108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 108
7.3		Строительство участка от УТ14 до УТ-15, 2Ду100 мм, L=70 м, надзем.	986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	986
7.4		Строительство участка от УТ-15 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 6, 2Ду70 мм, L=15 м, надзем.	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	188
7.5		Строительство участка от УТ-15 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 7, 2Ду80 мм, L=90 м, надзем.	0	1 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 256
7.6		Строительство участка от УТ6 до УТ-16, 2Ду150 мм, L=235 м, надзем.	0	3 968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 968
7.7		Строительство участка от УТ-16 до УТ-17, 2Ду150 мм, L=40 м, надзем.	0	675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	675
7.8		Строительство участка от УТ-17 до Школа на 1100 мест, 2Ду100 мм, L=70 м, надзем.	0	1 054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 054
7.9		Строительство участка от УТ-17 до 5-ти этажный жилой дом 3 микрорайон, 105, 2Ду70 мм, L=50 м, надзем.	0	670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	670
8.		Тепловые сети от котельной 30-го квартала ООО "Термаль"	28 940	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 940
8.1	Подключение перспективных потребителей	Реконструкция участка от ТК-68 до ТК-69А, 2Ду300 мм, L=16 м, подзем.кан.	771	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	771
8.2		Реконструкция участка от ТК-69А до ТК-70А, 2Ду300 мм, L=3 м, подзем.кан.	145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145
8.3		Реконструкция участка от ТК-70А до ТК-70Б, 2Ду300 мм, L=37 м, подзем.кан.	1 783	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 783
8.4		Реконструкция участка от ТК-70Б до ТК-74, 2Ду300 мм, L=52 м, подзем.кан.	2 506	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 506
8.5		Реконструкция участка от ТК-74 до ТК-75, 2Ду300 мм, L=57 м, подзем.кан.	2 747	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 747

№ п/п	Группа проектов	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
8.6		Реконструкция участка от ТК-75 до УТ-77, 2Ду300 мм, L=30 м, надзем.	812	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	812
8.7		Реконструкция участка от УТ-77 до УТ-77А, 2Ду300 мм, L=20 м, надзем.	541	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	541
8.8		Реконструкция участка от УТ-77А до УТ-78, 2Ду250 мм, L=23 м, надзем.	584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	584
8.9		Реконструкция участка от УТ-78 до ТК-84, 2Ду250 мм, L=75 м, надзем.	1 904	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 904
8.10		Реконструкция участка от ТК-84 до ТК-89, 2Ду250 мм, L=68 м, надзем.	1 726	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 726
8.11		Реконструкция участка от ТК-89 до ТК-90, 2Ду250 мм, L=25 м, надзем.	635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	635
8.12		Реконструкция участка от ТК-90 до ТК-91, 2Ду250 мм, L=48 м, надзем.	1 219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 219
8.13		Реконструкция участка от ТК-91 до ТК-91А, 2Ду250 мм, L=132 м, подзем.кан.	5 807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 807
8.14		Реконструкция участка от ТК-91А до ТК-92, 2Ду250 мм, L=50 м, подзем.кан.	2 199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 199
8.15		Строительство участка от ТК-92 до ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1, 2Ду200 мм, L=287 м, надзем.	5 561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 561
9.		Тепловые сети от котельной ООО "ТБК"	25 394	5 384	2 465	0	0	0	0	0	0	0	0	33 243
9.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от УТ-87 до Здание склада ООО "Белаз" ул. Кузнецкий Тракт, 1, 2Ду250 мм, L=915 м, надзем.	23 229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 229
9.2		Строительство участка от УТ-1 до Спортзал на стадионе Колмогоровский, 2Ду80 мм, L=70 м, надзем.	0	977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	977
9.3		Строительство участка от УТ-ул. Светлая, 21/5 до ООО РЕАЛ (территория рынка "Грамотеинский") ул. Светлая, 21/Б, 2Ду50 мм, L=45 м, надзем.	0	554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	554
9.4		Строительство участка от УТ-8 до Нежилое здание ул. Светлая, 1/А, 2Ду50 мм, L=125 м, надзем.	0	1 538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 538
9.5	Реконструкция сооружений на тепловых сетях	Модернизация теплообменного оборудования ЦТП с увеличением мощности с 7,5 до 9,5 Гкал/ч	2 165	2 315	2 465	0	0	0	0	0	0	0	0	6 945
10.		Тепловые сети от котельной ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"	3 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 460
10.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от ТК-2/37 до Здание пожарной части ул. Шевцовой, 83а, 2Ду80 мм, L=265 м, надзем.	3 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 460
11.		Тепловые сети от БМК №1 (проект)	0	8 740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 740
11.1	Ликвидация шести угольных котельных с переключением на БПЭС	Строительство участка от БМК №1 до УТ (проект), 2Ду150 мм, L=20 м, надзем.	0	338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	338
11.2		Реконструкция участка от УТ (проект) до УТ-8а, 2Ду150 мм, L=174 м, надзем.	0	2 938	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 938
11.3		Реконструкция участка от УТ-8а до УТ-8, 2Ду125 мм, L=205 м, надзем.	0	3 266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 266
11.4		Реконструкция участка от УТ (проект) до УТ-9, 2Д 100 мм, L=146 м, надзем.	0	2 199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 199

№ п/п	Группа проек- тов	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
		ВСЕГО:	622 617	1 480 659	172 909	4 945	0	0	0	0	0	0	0	2 281 130

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

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

- Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"
- Котельная №1 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная №2 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная №3 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная №5 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная №6 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная №8 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик" без ЦТП-32
- Котельная №11 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная п. Финский ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная школы №7 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная школы №21 ООО "Теплоэнергетик"
- БМК мкр. "8-е Марта" ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная квартала "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"
- МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная 30-го квартала ООО "Термаль"
- Котельная 34-го квартала ООО "Теплоснабжение"
- Котельная ООО "ТБК"
- ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"

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

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

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

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

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

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

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

Для реализации варианта №1 требуется строительство тепловых сетей горячего водоснабжения ориентировочной протяженностью 162 км.

Ориентировочная стоимость мероприятий по строительству тепловых сетей ГВС составит 1 665,2 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г. (таблица 7.1.).

Таблица 7.1. Стоимость мероприятий по строительству сетей ГВС от источников городского округа

№ п/п	Наименование источника	Протяженность сетей, подлежащих строительству, м	Стоимость строительства сетей в ценах 2020 г. в тыс. руб. без НДС
1	Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго" (от ПНС-23, -25)	38454	386 590
2	Котельная №1 ООО "Теплоэнергетик"	3329	33 472
3	Котельная №2 ООО "Теплоэнергетик"	369	3 005
4	Котельная №3 ООО "Теплоэнергетик"	222	1 972
5	Котельная №5 ООО "Теплоэнергетик"	1334	11 825
6	Котельная №6 ООО "Теплоэнергетик"	4957	47 864
7	Котельная №8 ООО "Теплоэнергетик"	5407	47 926
8	Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик" без ЦТП-32	17040	184 839
9	Котельная №11 ООО "Теплоэнергетик"	14530	157 605
10	Котельная п. Финский ООО "Теплоэнергетик"	2128	20 549
11	Котельная школы №7 ООО "Теплоэнергетик"	75	724
12	Котельная школы №21 ООО "Теплоэнергетик"	75	724
13	БМК мкр. "8-е Марта" ООО "Теплоэнергетик"	909	8 053
14	Котельная квартала "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	4220	48 420
15	МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик"	8480	85 255
16	Котельная 30-го квартала ООО "Термаль"	12934	130 032
17	Котельная 34-го квартала ООО "Теплоснабжение"	8675	87 213
18	Котельная ООО "ТВК"	10155	116 524
19	ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"	29106	292 610
	Итого:	162399	1 665 205

Помимо этого указанный вариант повлечет за собой необходимость реконструкции источников тепла (установка циркуляционных насосов ГВС, подогревателей ГВС, реконструкция внутрикотельных трубопроводов) и реконструкции существующих ПНС и ЦТП (кроме ЦТП 32-го квартала) с установкой циркуляционных насосов ГВС, подогревателей ГВС.

Ориентировочная стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей составит 675,1 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г. (таблица 7.2.).

Таблица 7.1. Стоимость мероприятий по реконструкции ИТП объектов с установкой подогревателей ГВС

№ п/п	Наименование источника	Количество ИТП, шт, с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ в ценах 2020 г., тыс. руб. без НДС
		до 0,01	0,01- 0,03	0,03- 0,04	0,04- 0,06	0,06- 0,08	0,08- 0,12	0,12- 0,15	0,15 и выше	
1	БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	484	146	16	34	15	1	-	1	226 737
2	Котельная №1	8	12	6	13	-	-	-	-	13 152

№ п/п	Наименование источника	Количество ИТП, шт, с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ в ценах 2020 г., тыс. руб. без НДС
		до 0,01	0,01- 0,03	0,03- 0,04	0,04- 0,06	0,06- 0,08	0,08- 0,12	0,12- 0,15	0,15 и выше	
	ООО "Теплоэнергетик"									
3	Котельная №2 ООО "Теплоэнергетик"	5	-	-	-	-	-	-	-	1 601
4	Котельная №3 ООО "Теплоэнергетик"	4	-	-	-	-	-	-	-	1 280
5	Котельная №5 ООО "Теплоэнергетик"	10	1	-	-	-	-	-	-	3 525
6	Котельная №6 ООО "Теплоэнергетик"	38	11	1	-	2	-	-	-	16 848
7	Котельная №8 ООО "Теплоэнергетик"	41	-	-	-	-	-	-	-	13 125
8	Котельная №10 ООО "Тепло- энергетик" без ЦТП-32	36	147	12	12	6	-	-	-	69 811
9	Котельная №11 ООО "Теплоэнергетик"	73	80	3	5	5	-	-	-	54 031
10	Котельная п. Финский ООО "Теплоэнергетик"	1	22	-	-	-	-	-	-	7 437
11	Котельная школы №7 ООО "Теплоэнергетик"	1	-	-	-	-	-	-	-	320
12	Котельная школы №21 ООО "Теплоэнергетик"	1	-	-	-	-	-	-	-	320
13	БМК мкр. "8-е Марта" ООО "Теплоэнергетик"	7	-	-	-	-	-	-	-	2 241
14	Котельная квартала "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	6	21	1	-	-	-	-	-	9 051
15	МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик"	50	11	2	2	-	-	-	-	20 959
16	Котельная 30-го квартала ООО "Термаль"	71	54	19	7	3	2	-	-	51 194
17	Котельная 34-го квартала ООО "Теплоснабжение"	38	41	15	14	1	-	-	-	35 923
18	Котельная ООО "ТБК"	36	34	10	8	10	3	-	3	35 751
19	ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"	212	96	18	15	1	-	2	-	111 796
	Итого:									675 102

Стоимость мероприятий по переводу потребителей основных источников на закрытый водоразбор со строительством отдельных сетей горячего водоснабжения, даже без учета затрат по восстановлению благоустройства, реконструкции ЦТП, ПНС и котельных, значительно превышает стоимость реконструкции ИТП потребителей с установкой теплообменников на нужды ГВС непосредственно в ИТП.

Таким образом, для перевода потребителей открытых систем теплоснабжения на закрытый горячий водоразбор необходимо выполнить монтаж либо реконструкцию индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС.

8. Перспективные топливные балансы.

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

В таблице 8.1. представлены прогнозные значения выработки, отпуска в сеть, реализации тепловой энергии и потребления топлива теплоисточниками городского округа. При этом плановые технико-экономические показатели на 2020 гг. приводятся на основании заявок теплоснабжающих организации.

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

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

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	338791	345482	345482	775400	787878	793223	793223	793223	793223	793223	793223	793223
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	138517	137522	137522	145218	147555	148556	148556	148556	148556	148556	148556	148556
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	200274	207960	207960	630182	640324	644668	644668	644668	644668	644668	644668	644668
Хозяйственные нужды	Гкал	7415	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	49699	40244	40172	101969	103647	104366	104366	104366	104366	104366	104366	104366
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	143160	157264	157336	514254	522718	526343	526343	526343	526343	526343	526343	526343
- с коллекторов (в паре)	Гкал	7502	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301
- с коллекторов (в горячей воде)	Гкал	3883	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694
- с сетей (в горячей воде)	Гкал	131775	129269	129341	486259	494723	498348	498348	498348	498348	498348	498348	498348
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	3507	3507	3507	3507	3507	3507	3507	3507	3507
УРУТ на отпущенную тепловую энергию (уголь)	кг у.т./Гкал	183,5	173,4	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1
Годовой расход условного топлива (уголь)	тыс.т.у.т.	36,742	36,064	37,658	114,115	115,952	116,738	116,738	116,738	116,738	116,738	116,738	116,738
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4716	4966	4805	4805	4805	4805	4805	4805	4805	4805	4805	4805
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	54,536	50,835	54,861	166,245	168,920	170,066	170,066	170,066	170,066	170,066	170,066	170,066
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,106	0,117	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	32093	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	1147	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	30946	33217	33217	33217	33217	33217	33217	33217	33217	33217	33217	33217
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2035	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	28911	30678	30678	30678	30678	30678	30678	30678	30678	30678	30678	30678
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	5,524	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	7,892	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471
Котельная №2													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1406	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	30	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1376	639	639	639	639	639	639	639	639	639	639	639
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	847	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Годовая реализация (потребление) тепло-	Гкал	530	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
вой энергии													
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	280,7	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,386	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,552	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Котельная №3													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1200	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	31	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1169	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	589	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	580	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	281,9	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,330	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,471	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Котельная №5													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	3088	3189	3189	3556	3556	3556	3556	3556	3556	3556	3556	3556
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	86	77	77	86	86	86	86	86	86	86	86	86
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	3002	3111	3111	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	51	173	173	193	193	193	193	193	193	193	193	193
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	2950	2938	2938	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,1	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	281,0	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,844	0,871	0,871	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1,205	1,244	1,244	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387
Котельная №6													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	24361	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	898	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	23464	19137	19137	19137	19137	19137	19137	19137	19137	19137	19137	19137
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	10805	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	12658	17917	17917	17917	17917	17917	17917	17917	17917	17917	17917	17917
Потери тепловой энергии связанные с	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
изломом температурного графика													
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,0	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,364	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	6,234	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
Котельная №8													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	9385	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	222	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	9163	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2545	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	6618	5822	5822	5822	5822	5822	5822	5822	5822	5822	5822	5822
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,635	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,336	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758
Котельная №10													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	227931	201366	203537	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	10740	10252	10362									
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	217191	191115	193175									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	70662	44027	44502									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	146529	147088	148673									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,9	168,4	168,4									
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,7	177,5	177,5									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	40,558	33,917	34,282									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	57,940	48,453	48,975									
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,047	0,050	0,050									
Котельная №11													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	93211	80535	80730	80730	80730	80730	80730	80730	80730	80730	80730	80730
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	3235	2777	2784	2784	2784	2784	2784	2784	2784	2784	2784	2784
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	89976	77758	77947	77947	77947	77947	77947	77947	77947	77947	77947	77947
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	22972	7392	7409	7409	7409	7409	7409	7409	7409	7409	7409	7409
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	67004	70366	70537	70537	70537	70537	70537	70537	70537	70537	70537	70537
Потери тепловой энергии связанные с	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
изломом температурного графика													
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	16,599	14,343	14,378	14,378	14,378	14,378	14,378	14,378	14,378	14,378	14,378	14,378
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	23,713	20,490	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540
Котельная мкр. "Ивушка"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8747	8216	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	361	346	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	8386	7870	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1671	578	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	6715	7291	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	198,7	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,666	1,565	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,380	2,236	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277
Котельная п. Финский													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8477	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	150	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	8327	10100	10100	10100	10100	10100	10100	10100	10100	10100	10100	10100
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	-406	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	8733	9437	9437	9437	9437	9437	9437	9437	9437	9437	9437	9437
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	276,0	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,298	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	3,283	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980
Котельная школы №7													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	778	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	23	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	755	738	738	738	738	738	738	738	738	738	738	738
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	241	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	514	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	226,1	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,171	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,244	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Котельная школы №21													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	393	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	17	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	375	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	98	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	278	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	287,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,108	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,154	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
БМК мкр. "8-е Марта"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	2877	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	35	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	2842	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	935	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	1907	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	163,3	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,3	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,470	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,671	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
Котельная 33-го квартала													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	16430	23572	24295	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	611	405	417									
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	15818	23167	23878									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	-4246	2685	2767									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	20064	20483	21111									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	258,8	258,8	258,8									
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	268,8	263,3	263,3									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,252	6,101	6,288									

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	6,074	8,715	8,982									
Котельная квартала "Сосновый"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	18388	20627	23482	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	608	334	380									
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	17780	20293	23102									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5240	2188	2491									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	12540	18105	20610									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,0	178,1	178,1									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	183,0	181,1	181,1									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,254	3,674	4,183									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,649	5,249	5,975									
МКУ "Сибирь-12,9"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	38981	27043	27043	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	577	951	951									
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	38404	26092	26092									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	18509	2545	2545									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	19895	23548	23548									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,8	180,6	180,6									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,791	4,711	4,711									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	9,702	6,731	6,731									
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	487746	441026	447121	169132	169132	169132	169132	169132	169132	169132	169132	169132
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	18770,1	17510,9	17693,1	5592,3	5592,3	5592,3	5592,3	5592,3	5592,3	5592,3	5592,3	5592,3
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	468975,9	423514,7	429428,0	163539,4	163539,4	163539,4	163539,4	163539,4	163539,4	163539,4	163539,4	163539,4
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	132548,3	65580,2	66468,6	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	336427,6	357934,5	362959,3	149355,3	149355,3	149355,3	149355,3	149355,3	149355,3	149355,3	149355,3	149355,3
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	182,98	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	190,31	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	89,250	79,720	80,845	31,481	31,481	31,481	31,481	31,481	31,481	31,481	31,481	31,481

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	127,500	113,886	115,493	44,973	44,973	44,973	44,973	44,973	44,973	44,973	44,973	44,973
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,047	0,050	0,050	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	70689	74352	80983	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	1758	2045	2227									
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	68931	72307	78756									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4232	4232	4609									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	63810	65808	71879									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	890	2267	2267									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,3	187,1	187,1									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,0	192,4	192,4									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	12,819	13,914	15,155									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5215	5217	5217									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	17,205	18,669	20,334									
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	73486	70670	70670	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	2846	2440	2440									
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	70640	68230	68230									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7938	4883	4883									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	59922	62107	62107									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	2780	1240	1240									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,3	181,6	181,6									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	195,8	188,1	188,1									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	13,835	12,834	12,834									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5113	5103	5103									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	18,941	17,605	17,605									
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	168940	155802	165427	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	9317	5762	6118	6159	6159	6159	6159	6159	6159	6159	6159	6159
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	159623	150040	159309	160372	160372	160372	160372	160372	160372	160372	160372	160372
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	18727	16686	17717	17835	17835	17835	17835	17835	17835	17835	17835	17835
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	140896	133354	141592	142537	142537	142537	142537	142537	142537	142537	142537	142537
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,2	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,7	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	30,606	28,363	30,115	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316
Годовой расход условного топлива (уголь ДР)		12,699	11,113	11,799	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878
Годовой расход условного топлива (уголь ДСШ)		17,907	17,250	18,316	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438
Низшая теплота сгорания топлива (уголь ДР)	ккал/кг	5019	5206	5206	5206	5206	5206	5206	5206	5206	5206	5206	5206
Низшая теплота сгорания топлива (уголь ДСШ)	ккал/кг	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182
Годовой расход натурального топлива (уголь ДР)	тыс.т.	17,711	14,942	15,865	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971
Годовой расход натурального топлива (уголь ДСШ)	тыс.т.	24,190	23,302	24,741	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907
Суммарный годовой расход натурального топлива	тыс.т.	41,901	38,244	40,607	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	127599	126465	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	3397	2415	2428	2428	2428	2428	2428	2428	2428	2428	2428	2428
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	124202	124050	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	22063	22063	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	100391	101987	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	1748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	199,2	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	204,7	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	25,421	24,425	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5215	5215	5215	5215	5215	5215	5215	5215	5215	5215	5215	5215
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	34,122	32,786	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957
Новые источники													
БМК-1 (проект)													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	-	-	-	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	-	-	-	310	310	310	310	310	310	310	310	310
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	-	-	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	-	-	-	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	-	-	-	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
БМК-2 (проект)													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	-	-	-	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1169	1169	1169	1169	1169	1169	1169	1169	1169
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	-	-	-	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	-	-	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	-	-	-	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	-	-	-	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Всего по городскому округу:													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1267251	1213797	1236810	1241526	1254005	1259350	1259350	1259350	1259350	1259350	1259350	1259350
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	174604,7	167695,2	168428,4	159426,1	161763,2	162764,1	162764,1	162764,1	162764,1	162764,1	162764,1	162764,1
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1092645,9	1046101,7	1068381,7	1082100,2	1092241,9	1096585,7	1096585,7	1096585,7	1096585,7	1096585,7	1096585,7	1096585,7
Хозяйственные нужды	Гкал	7415	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	235207,1	153688,2	156028,4	156488,7	158166,9	158885,6	158885,6	158885,6	158885,6	158885,6	158885,6	158885,6
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	844605,8	878454,6	898394,4	911652,6	920116,1	923741,2	923741,2	923741,2	923741,2	923741,2	923741,2	923741,2
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5418,0	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	164,7	160,9	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	191,0	186,7	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	208,673	195,321	201,161	201,047	202,883	203,670	203,670	203,670	203,670	203,670	203,670	203,670
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	270,212	251,031	259,566	263,444	266,119	267,265	267,265	267,265	267,265	267,265	267,265	267,265
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,153	0,167	0,164	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114

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

[illegible]

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
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
Котельная п. Финский													
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
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
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
Котельная школы №7													
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
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
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
Котельная школы №21													
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
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
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
БМК мкр. "8-е Марта"													
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
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
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
Котельная 33-го квартала													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
Котельная квартала "Сосновый"													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
МКУ "Сибирь-12,9"													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
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
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
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
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	3,8007	3,8007	3,8007	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,9021	0,9021	0,9021									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	2,8986	2,8986	2,8986									
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	9,368	9,656	10,253	10,321	10,321	10,321	10,321	10,321	10,321	10,321	10,321	10,321
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	1,328	1,309	1,390	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	8,310	8,347	8,863	8,922	8,922	8,922	8,922	8,922	8,922	8,922	8,922	8,922
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	8,911	8,911	8,958	8,958	8,958	8,958	8,958	8,958	8,958	8,958	8,958	8,958
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	1,212	1,212	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	7,699	7,699	7,739	7,739	7,739	7,739	7,739	7,739	7,739	7,739	7,739	7,739
Всего по городскому округу:													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	22,080	22,368	23,011	19,279	19,279	19,279	19,279	19,279	19,279	19,279	19,279	19,279
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	3,442	3,423	3,510	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	18,908	18,945	19,501	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661

9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

9.1. Общие положения.

Величина индексов цен, применяемых при расчете затрат до 2030 г. приведена в таблице 9.1.

Общие затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения городского округа с кап. затратами в ценах 2020 г. составит 3 535 923 тыс. руб. без НДС.

Общие затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения городского округа с кап. затратами в проиндексированных ценах составит 3 757 052 тыс. руб. без НДС.

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

Индекс цен производителей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Значение ИЦП	1,0710	1,0690	1,0650	1,0670	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680
Накопительное значение индекса (с 2020 г.)	1,0000	1,0690	1,1385	1,2148	1,2974	1,3856	1,4798	1,5804	1,6879	1,8027	1,9253

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

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источн. финансир.
1	Реконструкция БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	0	659 223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	659 223	
1.1	Реконструкция источника БГРЭС АО "Кузбассэнерго" с реконструкцией турбоагрегатов ст. №№3,5 с организацией Т-отборов, реконструкцией установки подпитки теплосети, установкой теплофикационной установки на Блоке ст. №3, установкой сетевых насосов, установкой баков-аккумуляторов подпиточной воды, установкой подготовки воды для подпитки теплосети (ВПУ).	0	659223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	659 223	собственные средства ТСО
2	Реконструкция котельной ООО "ТВК"	10 953	13 363	9 487	10 123	10 811	11 547	12 194	0	0	0	0	78 478	
2.1	Проект реконструкции системы очистки дымовых газов	2620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 620	собственные средства ТСО
2.2	Строительство шламового отстойника	8333	13363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 696	собственные средства ТСО
2.3	Изготовление, поставка и монтаж золоуловителей "мокрого типа"	0	0	9487	10123	10811	11547	0	0	0	0	0	41 968	собственные средства ТСО
2.4	Реконструкция помещения диспетчерской угольной котельной ООО "ТВК"	0	0	0	0	0	0	12194	0	0	0	0	12 194	собственные средства ТСО
	Новые источники	0	16537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16537	
3.1	Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №1 (0,77 Гкал/ч) БМК №1	0	9033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 033	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
3.2	Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №2 (школа №11) (0,46 Гкал/ч) БМК №2	0	7504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 504	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
	ВСЕГО:	10953	689123	9487	10123	10811	11547	12194	0	0	0	0	754238	

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

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источн. финансир.
1.	Тепловые сети от БГРЭС АО "Кузбасс-энерго"	552 838	1 455 527	170 443	4 945	0	0	0	0	0	0	0	2 183 753	
1.1	Строительство участка от ГРЭС до КС3-10, 2Ду700 мм, L=7434 м, надзем.	273 262	292 118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	565 380	собственные средства ТСО
1.2	Прокол через ж/д пути 15 м	0	10 367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 367	собственные средства ТСО
1.3	Переход через автомобильную дорогу канал 40 м (2 шт.)	0	18 608	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 608	собственные средства ТСО
1.4	Прокол через ж/д пути 30 м	0	20 846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 846	собственные средства ТСО
1.5	Прокол через ж/д пути 30 м	0	8 561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 561	собственные средства ТСО
1.6	Строительство участка от КС3-10 до ПНС-1, 2Ду700 мм, L=3600 м, надзем.	264 661	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	264 661	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.7	Строительство участка от КС3-10 до сетей котельной №10, 2Ду200 мм, L=270 м, надзем.	0	7 326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 326	собственные средства ТСО
1.8	Реконструкция участка от котельной №10 до УТ-2, 2Ду200 мм, L=1183 м, надзем.	0	36 915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 915	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.9	Реконструкция участка от УТ-2 до УТ-2а, 2Ду70 мм, L=170 м, надзем.	0	2 629	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 629	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.10	Строительство участка от ПНС-1 до ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9", 2Ду300 мм, L=1450 м, надзем.	0	52 662	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52 662	собственные средства ТСО
1.11	Строительство участка от ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9" до УТ5 на сетях котельной МКУ, 2Ду100 мм, L=35 м, подзем.кан.	0	923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	923	не определен
1.12	Строительство участка от ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9" до УТ1 на сетях котельной МКУ, 2Ду350 мм, L=200 м, надзем.	0	6 558	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 558	не определен
1.13	Строительство участка от ПНС-1 до ответвления к ЦТП 30-го квартала, 2Ду700 мм, L=600 м, надзем.	0	47 154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47 154	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.14	Строительство участка от ответвления к ЦТП 30-го квартала до ЦТП 30-го квартала, 2Ду350 мм, L=800 м, надзем.	0	33 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 899	собственные средства ТСО
1.15	Строительство участка от ЦТП 30-го квартала до сетей котельной 30-го квартала, 2Ду500 мм, L=110 м, надзем.	0	4 812	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 812	не определен
1.16	Строительство участка от ответвления к ЦТП 30-го квартала до ВТ-2 на сетях кв.34, 2Ду700 мм, L=550 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	97 599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97 599	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.17	Реконструкция участка от ВТ-2 до ВТ-3, с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 мм, L=190 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	37 811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 811	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.18	Строительство участка от ВТ-3 до ПНС-2	0	60 736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 736	прочие привлеченные

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источн. финансир.
	(ЦТП 33-го квартала), 2Ду600 мм, L=380 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)													средства (федеральный бюджет)
1.19	Строительство участка от ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала) до ТК-2 на сетях котельной 33-го квартала, 2Ду300 мм, L=20 м, надзем.	0	579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	579	не определен
1.20	Строительство участка от ТК-11 на сетях 33-го кв. до ж/д Каховская, 4, 2Ду50 мм (отопление) и 2Ду32/20 (ГВС), L=70 м, подзем.кан.	0	1 475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 475	не определен
1.21	Строительство участка от ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала) до проектируемой ТК на сетях кв. 32, 2Ду600 мм, L=600 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	95 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95 899	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.22	Реконструкция участка от проектируемая ТК на сетях кв. 32 до ТК-65, 2Ду 500 мм, L=321 м, надзем.	0	14 042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 042	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.23	Реконструкция участка от ТК-65 до ПНС-2 ООО "Теплоэнергетик", 2Ду 500 мм, L=1165 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	115 686	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115 686	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.24	Реконструкция существующих квартальных тепловых сетей кв. 32	0	0	169 230	0	0	0	0	0	0	0	0	169 230	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.25	Строительство ПНС-1	0	195 496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	195 496	собственные средства ТСО
1.26	Строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9"	0	51 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 100	собственные средства ТСО
1.27	Строительство ЦТП "30 кв."	0	85 251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85 251	собственные средства ТСО
1.28	Строительство ПНС-2 (с ЦТП 33-го квартала)	0	89 368	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89 368	собственные средства ТСО
1.29	Строительство ПНС в районе КС3-10	0	32 361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 361	собственные средства ТСО
1.30	Установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов теплоснабжения для объектов, строящихся (реконструируемых) в 2020-2021 гг.	0	10 690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 690	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.31	Установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов теплоснабжения	0	21 380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 380	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.32	Строительство участка от УТ-3-1 до Нежилое здание мкр. Технологический, 12, 2Ду50 мм, L=170 м, надзем.	1 957	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 957	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.33	Строительство участка от Т-М-8а до Жилой дом ул. Надежды, 24, 2Ду32 мм, L=20 м, надзем.	212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	212	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.34	Строительство участка от Т-10-7 до Здание магазина ул. Липецкая, 23, 2Ду50 мм, L=150 м, надзем.	1 727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 727	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.35	Строительство участка от Т-М-37 до Жилой дом ул. Сибиряков, 73, 2Ду50 мм, L=365 м, надзем.	4 201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 201	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.36	Строительство участка от ТК-65 до Жилой дом ул. Энергетическая, 5, 2Ду32 мм, L=80	847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	847	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источн. финансир.
	м, надзем.													ние)
1.37	Строительство участка от Т-М-37 до Жилой дом ул. Сибиряков, 53, 2Ду40 мм, L=110 м, надзем.	1 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 209	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.38	Строительство участка от ТК-60 до Здание магазина ул. Друзя, 2, 2Ду32 мм, L=35 м, надзем.	370	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	370	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.39	Строительство участка от Т-14-2 до Жилой дом ул. Фасадная, 1, 2Ду32 мм, L=15 м, надзем.	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.40	Строительство участка от ТК-14-1А до Жилой дом ул. Дунаевского, 9а, 2Ду32 мм, L=25 м, надзем.	265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	265	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.41	Строительство участка от ТК-121-6 до Жилой дом ул. Короленко, 43, 2Ду32 мм, L=55 м, надзем.	582	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	582	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.42	Строительство участка от Т-10-0 до Гараж ул. Липецкая, 23 блок №4, стр. 1, 2Ду32 мм, L=90 м, надзем.	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.43	Строительство участка от УТ-4-2 до Гараж район АЗС, блок 26, гараж №1, 2Ду32 мм, L=140 м, надзем.	1 482	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 482	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.44	Строительство участка от Т-38 до Гараж гаражный массив "район АЗС" блок 5, стр.12, 2Ду32 мм, L=90 м, надзем.	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.45	Строительство участка от Т-26Б/1 до Гараж ул. Приморская, блок №1, стр.6, 2Ду32 мм, L=20 м, надзем.	0	226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	226	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.46	Строительство участка от УТ-3-1 до Здание ремонтной мастерской мкр. Технологический, 10, 2Ду150 мм, L=145 м, надзем.	0	2 449	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 449	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.47	Строительство участка от ТК-146а до Школа на 500 мест, 2Ду100 мм, L=60 м, подзем.кан.	0	0	0	1 799	0	0	0	0	0	0	0	1 799	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.48	Строительство участка от УТ-16 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/2, 2Ду70 мм, L=55 м, надзем.	0	0	785	0	0	0	0	0	0	0	0	785	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.49	Строительство участка от УТ-17 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/1, 2Ду70 мм, L=10 м, надзем.	0	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	143	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.50	Строительство участка от УТ-17 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 11, 2Ду70 мм, L=10 м, надзем.	0	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	143	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.51	Строительство участка от УТ13 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 5, 2Ду70 мм, L=10 м, надзем.	0	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	143	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.52	Строительство участка от ТК-59 до Школа искусств, 2Ду50 мм, L=225 м, надзем.	0	0	0	3 146	0	0	0	0	0	0	0	3 146	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.	Тепловые сети от котельной №5 ООО "Теплоэнергетик"	0	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 107	

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источн. финансир.
2.1	Строительство участка от ТК-2 до Спортзал на территории школы №9 ул. Южная, 18, 2Ду50 мм, L=90 м, надзем.	0	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 107	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.	Тепловые сети от котельной №10 ООО "Теплоэнергетик"	3 683	2 276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 960	
3.1	Строительство участка от УТ-107 до Индивидуальные жилые дома микрорайон 4, 2Ду100 мм, L=100 м, надзем.	1 409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 409	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.2	Строительство участка от УТ-2а до Кафе "7 Небо" ул. Аэродромная, 2Г, 2Ду50 мм, L=80 м, надзем.	921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	921	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.3	Строительство участка от ТК-17А до ТК-17Б, 2Ду70 мм, L=85 м, надзем.	1 066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 066	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.4	Строительство участка от ТК-17Б до Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14, 2Ду50 мм, L=25 м, надзем.	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	288	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.5	Строительство участка от ТК-17Б до Здание кафе, 2Ду50 мм, L=90 м, надзем.	0	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 107	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.6	Строительство участка от ТК-17А до ЗАГС, 2Ду50 мм, L=50 м, надзем.	0	615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	615	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.7	Строительство участка от ТК-12/1 до Здание детского спортивно-оздоровительного комплекса, 2Ду50 мм, L=45 м, надзем.	0	554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	554	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
4.	Тепловые сети от котельной №11 ООО "Теплоэнергетик"	1 931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 931	
4.1	Строительство участка от переход диаметра до Здание спортивного комплекса в районе ул. Ермака, 16, 2Ду50 мм, L=85 м, надзем.	978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	978	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
4.2	Строительство участка от ТК-107 до Магазин примерно в 70 м в юго-восточном направлении относительно ул. Тухачевского, 12, 2Ду32 мм, L=90 м, надзем.	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
5.	Тепловые сети от котельной 33-го квартала ООО "Теплоэнергетик"	1 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 681	
5.1	Строительство участка от УТ-24/1 до Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (отоп), 2Ду70 мм (отоп), 2Ду40/32 мм (ГВС), L=80 м, надзем.	1 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 681	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
6.	Тепловые сети от котельной м-на "Ивушка" ООО "Теплоэнергетик"	715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	715	
6.1	Строительство участка от УТ-3-1 до Магазин в м-не "Ивушка", 1А, 2Ду40 мм, L=65 м, надзем.	715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	715	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.	Тепловые сети от котельной кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	3 976	7 624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 600	
7.1	Строительство участка от УТ6 до Детский сад на 180 мест, 2Ду70 мм, L=135 м, надзем.	1 693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 693	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источн. финансир.
7.2	Строительство участка от УТ6 до УТ13, 2Ду150 мм, L=38 м, подзем.кан.	1 108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 108	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.3	Строительство участка от УТ14 до УТ-15, 2Ду100 мм, L=70 м, надзем.	986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	986	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.4	Строительство участка от УТ-15 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 6, 2Ду70 мм, L=15 м, надзем.	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	188	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.5	Строительство участка от УТ-15 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 7, 2Ду80 мм, L=90 м, надзем.	0	1 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 256	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.6	Строительство участка от УТ6 до УТ-16, 2Ду150 мм, L=235 м, надзем.	0	3 968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 968	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.7	Строительство участка от УТ-16 до УТ-17, 2Ду150 мм, L=40 м, надзем.	0	675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	675	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.8	Строительство участка от УТ-17 до Школа на 1100 мест, 2Ду100 мм, L=70 м, надзем.	0	1 054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 054	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.9	Строительство участка от УТ-17 до 5-ти этажный жилой дом 3 микрорайон, 105, 2Ду70 мм, L=50 м, надзем.	0	670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	670	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.	Тепловые сети от котельной 30-го квартала ООО "Термаль"	28 940	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 940	
8.1	Реконструкция участка от ТК-68 до ТК-69А, 2Ду300 мм, L=16 м, подзем.кан.	771	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	771	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.2	Реконструкция участка от ТК-69А до ТК-70А, 2Ду300 мм, L=3 м, подзем.кан.	145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.3	Реконструкция участка от ТК-70А до ТК-70Б, 2Ду300 мм, L=37 м, подзем.кан.	1 783	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 783	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.4	Реконструкция участка от ТК-70Б до ТК-74, 2Ду300 мм, L=52 м, подзем.кан.	2 506	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 506	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.5	Реконструкция участка от ТК-74 до ТК-75, 2Ду300 мм, L=57 м, подзем.кан.	2 747	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 747	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.6	Реконструкция участка от ТК-75 до УТ-77, 2Ду300 мм, L=30 м, надзем.	812	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	812	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.7	Реконструкция участка от УТ-77 до УТ-77А, 2Ду300 мм, L=20 м, надзем.	541	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	541	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.8	Реконструкция участка от УТ-77А до УТ-78, 2Ду250 мм, L=23 м, надзем.	584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	584	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.9	Реконструкция участка от УТ-78 до ТК-84,	1 904	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 904	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источн. финансир.
	2Ду250 мм, L=75 м, надзем.													(в счет платы за подключение)
8.10	Реконструкция участка от ТК-84 до ТК-89, 2Ду250 мм, L=68 м, надзем.	1 726	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 726	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.11	Реконструкция участка от ТК-89 до ТК-90, 2Ду250 мм, L=25 м, надзем.	635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	635	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.12	Реконструкция участка от ТК-90 до ТК-91, 2Ду250 мм, L=48 м, надзем.	1 219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 219	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.13	Реконструкция участка от ТК-91 до ТК-91А, 2Ду250 мм, L=132 м, подзем.кан.	5 807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 807	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.14	Реконструкция участка от ТК-91А до ТК-92, 2Ду250 мм, L=50 м, подзем.кан.	2 199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 199	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.15	Строительство участка от ТК-92 до ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1, 2Ду200 мм, L=287 м, надзем.	5 561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 561	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
9.	Тепловые сети от котельной ООО "ТБК"	25 394	5 384	2 465	0	0	0	0	0	0	0	0	33 243	
9.1	Строительство участка от УТ-87 до Здание склада ООО "Белаз" ул. Кузнецкий Тракт, 1, 2Ду250 мм, L=915 м, надзем.	23 229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 229	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
9.2	Строительство участка от УТ-1 до Спортзал на стадионе Колмогоровский, 2Ду80 мм, L=70 м, надзем.	0	977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	977	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
9.3	Строительство участка от УТ-ул. Светлая, 21/5 до ООО РЕАЛ (территория рынка "Грамотейнский") ул. Светлая, 21/Б, 2Ду50 мм, L=45 м, надзем.	0	554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	554	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
9.4	Строительство участка от УТ-8 до Нежилое здание ул. Светлая, 1/А, 2Ду50 мм, L=125 м, надзем.	0	1 538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 538	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
9.5	Модернизация теплообменного оборудования ЦТП с увеличением мощности с 7,5 до 9,5 Гкал/ч	2 165	2 315	2 465	0	0	0	0	0	0	0	0	6 945	собственные средства ТСО
10.	Тепловые сети от котельной ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"	3 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 460	
10.1	Строительство участка от ТК-2/37 до Здание пожарной части ул. Шевцовой, 83а, 2Ду80 мм, L=265 м, надзем.	3 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 460	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
11.	Тепловые сети от БМК №1 (проект)	0	8 740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 740	
11.1	Строительство участка от БМК №1 до УТ (проект), 2Ду150 мм, L=20 м, надзем.	0	338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	338	не определен
11.2	Реконструкция участка от УТ (проект) до УТ-8а, 2Ду150 мм, L=174 м, надзем.	0	2 938	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 938	не определен
11.3	Реконструкция участка от УТ-8а до УТ-8, 2Ду125 мм, L=205 м, надзем.	0	3 266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 266	не определен
11.4	Реконструкция участка от УТ (проект) до УТ-9, 2Д 100 мм, L=146 м, надзем.	0	2 199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 199	не определен

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источн. финансир.
	ВСЕГО:	622 617	1 480 659	172 909	4 945	0	0	0	0	0	0	0	2 281 130	

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

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

Принятым вариантом развития схемы теплоснабжения не предусматривается изменение гидравлического режима работы системы теплоснабжения источников.

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

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источник финансирования
1	Тепловые сети от БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	0	242 381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	242381	
1.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	242 381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	242381	не определен
2	Тепловые сети от котельной №1 ООО "Тепло-энергетик"	0	14 059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14059	
2.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	14 059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14059	не определен
3	Тепловые сети от котельной №2 ООО "Тепло-энергетик"	0	1 711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1711	
3.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	1 711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1711	не определен
4	Тепловые сети от котельной №3 ООО "Тепло-энергетик"	0	1 369	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1369	
4.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	1 369	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1369	не определен
5	Тепловые сети от котельной №5 ООО "Тепло-энергетик"	0	3 768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3768	
5.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	3 768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3768	не определен
6	Тепловые сети от котельной №6 ООО "Тепло-энергетик"	0	18 010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18010	
6.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	18 010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18010	не определен
7	Тепловые сети от котельной №8 ООО "Тепло-энергетик"	0	14 030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14030	
7.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	14 030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14030	не определен
8	Тепловые сети от котельной №10 ООО "Тепло-энергетик"	0	74 628	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74628	
8.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	74 628	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74628	не определен
9	Тепловые сети от котельной №11 ООО "Тепло-энергетик"	0	57 760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57760	
9.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	57 760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57760	не определен
10	Тепловые сети от котельной п. Финский ООО "Теплоэнергетик"	0	7 950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7950	
10.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	7 950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7950	не определен
11	Тепловые сети от котельной школы №7 ООО "Теплоэнергетик"	0	342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	342	
11.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	342	не определен
12	Тепловые сети от котельной школы №21 ООО "Теплоэнергетик"	0	342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	342	
12.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	342	не определен

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источник финансирования
13	Тепловые сети от БМК мкр. "8-е Марта" ООО "Теплоэнергетик"	0	2 395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2395	
13.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	2 395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2395	не определен
14	Тепловые сети от котельной кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	0	9 675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9675	
14.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	9 675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9675	не определен
15	Тепловые сети от МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик"	0	22 405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22405	
15.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	22 405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22405	не определен
16	Тепловые сети от котельной 30-го квартала ООО "Термаль"	0	54 727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54727	
16.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	54 727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54727	не определен
17	Тепловые сети от котельной 34-го квартала ООО "Теплоснабжение"	0	38 402	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38402	
17.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	38 402	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38402	не определен
18	Тепловые сети от котельной ООО "ТВК"	0	38 218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38218	
18.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	38 218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38218	не определен
19	Тепловые сети от котельной ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"	0	119 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119510	
19.1	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	119 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119510	не определен
	ВСЕГО:	0	721684	0	0	0	0	0	0	0	0	0	721684	

9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

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

Мероприятия по переводу потребителей на закрытый водоразбор приняты во исполнение статьи 29 ФЗ №160 "О теплоснабжении". Инвестиции в размере 721 684 тыс. руб. не имеют ощутимого экономического эффекта. Финансовые средства предлагается изыскивать в областном и местном бюджете, а также выполнять работы за счет средств собственников объектов.

Затраты по подключению потребителей с расчетной тепловой нагрузкой, не превышающей 0,1 Гкал/ч, составляют 18841,1 тыс. руб. (АО "Кузбассэнерго", сети ООО "Теплоэнергетик", ООО "ТВК",). Затраты в размере 8,7 тыс. руб. компенсируются платой за подключение, оставшиеся затраты в размере 18832,4 тыс. руб. подлежат возмещению за счет тарифов в сфере теплоснабжения.

Мероприятия по подключению потребителей с расчетной тепловой нагрузкой свыше 0,1 и до 1,5 Гкал/ч в сумме 34 428 тыс. руб. предлагается реализовать за счет платы за подключение.

Мероприятия по подключению потребителей с расчетной тепловой нагрузкой свыше 1,5 Гкал/ч в сумме 52 169 тыс. руб. предлагается реализовать за счет платы за подключение.

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

Часть мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, направлены не на повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а на поддержание ее в рабочем состоянии и повышение показателей надежности теплоснабжения, исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов (таблица 9.5). Данная группа мероприятий при значительных капитальных вложениях имеет низкий экономический эффект и является социально значимой:

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

Таблица 9.5. Капитальные вложения в реализацию мероприятий не имеющих экономического эффекта, в проиндексированных ценах, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	Всего 2020-2030 г.
1		Реконструкция котельной ООО "ТВК"	78 478
1.1	005.01.02.001.	Проект реконструкции системы очистки дымовых газов	2 620
1.2	005.01.02.002.	Строительство шламового отстойника	21 696
1.3	005.01.02.003.	Изготовление, поставка и монтаж золоуловителей "мокрого типа"	41 968
1.4	005.01.02.004.	Реконструкция помещения диспетчерской угольной котельной ООО "ТВК"	12 194
		ВСЕГО:	78 478

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

Перечень предлагаемых проектов приведен в таблице 9.6.

Таблица 9.6. Капитальные вложения в реализацию мероприятий имеющих экономический эффект, в проиндексированных ценах, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	Всего 2020-2030 г.
1		Ликвидация шести угольных котельных с переключением на БГРЭС	2 844 505
1.1	001.01.02.001.	Реконструкция источника БГРЭС АО "Кузбассэнерго" с реконструкцией турбоагрегатов ст. №№3,5 с организацией Т-отборов, реконструкцией установки подпитки теплосети, установкой теплофикационной установки на Блоке ст. №3, установкой сетевых насосов, установкой баков-аккумуляторов подпиточной воды, установкой подготовки воды для подпитки теплосети (ВПУ).	659 223
1.2	007.01.01.001.	Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №1 (0,77 Гкал/ч) БМК №1	9 033
1.3	007.01.01.002.	Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №2 (школа №11) (0,46 Гкал/ч) БМК №2	7 504
1.4	001.02.02.001.	Строительство участка от ГРЭС до КС3-10, 2Ду700 мм, L=7434 м, надзем.	565 380
1.5	001.02.02.002.	Прокол через ж/д пути 15 м	10 367
1.6	001.02.02.003.	Переход через автомобильную дорогу канал 40 м (2 шт.)	18 608
1.7	001.02.02.004.	Прокол через ж/д пути 30 м	20 846
1.8	001.02.02.005.	Прокол через ж/д пути 30 м	8 561
1.9	001.02.02.006.	Строительство участка от КС3-10 до ПНС-1, 2Ду700 мм, L=3600 м, надзем.	264 661
1.10	001.02.02.007.	Строительство участка от КС3-10 до сетей котельной №10, 2Ду200 мм, L=270 м, надзем.	7 326
1.11	001.02.02.008.	Реконструкция участка от котельной №10 до УТ-2, 2Ду200 мм, L=1183 м, надзем.	36 915
1.12	001.02.02.009.	Реконструкция участка от УТ-2 до УТ-2а, 2Ду70 мм, L=170 м, надзем.	2 629
1.13	001.02.02.010.	Строительство участка от ПНС-1 до ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9", 2Ду300 мм, L=1450 м, надзем.	52 662
1.14	001.02.02.011.	Строительство участка от ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9" до УТ5 на сетях котельной МКУ, 2Ду100 мм, L=35 м, подзем.кан.	923
1.15	001.02.02.012.	Строительство участка от ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9" до УТ1 на сетях котельной МКУ, 2Ду350 мм, L=200 м, надзем.	6 558
1.16	001.02.02.013.	Строительство участка от ПНС-1 до ответвление к ЦТП 30-го квартала, 2Ду700 мм, L=600 м, надзем.	47 154
1.17	001.02.02.014.	Строительство участка от ответвления к ЦТП 30-го квартала до ЦТП 30-го квартала, 2Ду350 мм, L=800 м, надзем.	33 899
1.18	001.02.02.015.	Строительство участка от ЦТП 30-го квартала до сетей котельной 30-го квартала, 2Ду500 мм, L=110 м, надзем.	4 812
1.19	001.02.02.016.	Строительство участка от ответвления к ЦТП 30-го квартала до ВТ-2 на сетях кв.34, 2Ду700 мм, L=550 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	97 599
1.20	001.02.02.017.	Реконструкция участка от ВТ-2 до ВТ-3, с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 мм, L=190 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	37 811
1.21	001.02.02.018.	Строительство участка от ВТ-3 до ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала), 2Ду600 мм, L=380 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	60 736
1.22	001.02.02.019.	Строительство участка от ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала) до ТК-2 на сетях котельной 33-го квартала, 2Ду300 мм, L=20 м, надзем.	579
1.23	001.02.02.020.	Строительство участка от ТК-11 на сетях 33-го кв. до ж/д Каховская, 4, 2Ду50 мм (отопление) и 2Ду32/20 (ГВС), L=70 м, подзем.кан.	1 475
1.24	001.02.02.021.	Строительство участка от ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала) до проектируемой ТК на сетях кв. 32, 2Ду600 мм, L=600 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	95 899
1.25	001.02.02.022.	Реконструкция участка от проектируемая ТК на сетях кв. 32 до ТК-65, 2Ду 500 мм, L=321 м, надзем.	14 042
1.26	001.02.02.023.	Реконструкция участка от ТК-65 до ПНС-2 ООО "Теплоэнергетик", 2Ду 500 мм, L=1165 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	115 686
1.27	001.02.02.024.	Реконструкция существующих квартальных тепловых сетей кв. 32	169 230
1.28	001.02.06.025.	Строительство ПНС-1	195 496
1.29	001.02.06.026.	Строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9"	51 100
1.30	001.02.06.027.	Строительство ЦТП "30 кв."	85 251
1.31	001.02.06.028.	Строительство ПНС-2 (с ЦТП 33-го квартала)	89 368
1.32	001.02.06.029.	Строительство ПНС в районе КС3-10	32 361
1.33	001.02.02.030.	Установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов тепло-снабжения для объектов, строящихся (реконструируемых) в 2020-2021 гг.	10 690
1.34	001.02.02.031.	Установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов тепло-снабжения	21 380
1.35	007.02.02.001.	Строительство участка от БМК №1 до УТ (проект), 2Ду150 мм, L=20 м, надзем.	338
1.36	007.02.02.002.	Реконструкция участка от УТ (проект) до УТ-8а, 2Ду150 мм, L=174 м, надзем.	2 938
1.37	007.02.02.003.	Реконструкция участка от УТ-8а до УТ-8, 2Ду125 мм, L=205 м, надзем.	3 266
1.38	007.02.02.004.	Реконструкция участка от УТ (проект) до УТ-9, 2Д 100 мм, L=146 м, надзем.	2 199
		ВСЕГО:	2 844 505

В связи с отсутствием данных о фактических и плановых затратах на выработку и реализацию тепловой энергии по АО "Кузбассэнерго", выполнить расчет эффективности инвестиций по мероприятиям (проектам) №1-38, запланированным на источнике и сетях не представляется возможным.

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

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

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

№ зоны действия источника теплоснабжения	Наименование зоны действия источника теплоснабжения	Действующие ТСО в зоне действия источника теплоснабжения
Зона действия № 1	Система теплоснабжения Беловской ГРЭС	АО "Кузбассэнерго"
Зона действия № 2	Система теплоснабжения котельной № 1	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 3	Система теплоснабжения котельной № 2	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 4	Система теплоснабжения котельной № 3	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 5	Система теплоснабжения котельной № 5	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 6	Система теплоснабжения котельной № 6	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 7	Система теплоснабжения котельной № 8	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 8	Система теплоснабжения котельной № 10	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 9	Система теплоснабжения котельной № 11	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 10	Система теплоснабжения котельной школы № 7	ООО "Теплоэнергетик" подлежит закрытию
Зона действия № 11	Система теплоснабжения котельной школы № 21	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 12	Система теплоснабжения котельной 33-го квартала	ООО "Теплоэнергетик" подлежит закрытию
Зона действия № 13	Система теплоснабжения котельной мкр. Ивушка	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 14	Система теплоснабжения котельной п. Финский	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 15	Система теплоснабжения котельной "Сибирь-12,9"	ООО "Теплоэнергетик" подлежит закрытию
Зона действия № 16	Система теплоснабжения котельной мкр. "8-е Марта"	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 17	Система теплоснабжения котельной квартала "Сосновый"	ООО "Теплоэнергетик" подлежит закрытию
Зона действия № 18	Система теплоснабжения котельной 30-го квартала	ООО "Термаль" подлежит закрытию
Зона действия № 19	Система теплоснабжения котельной 34-го квартала	ООО "Теплоснабжение" подлежит закрытию
Зона действия № 20	Система теплоснабжения котельной ПСХ-2	ООО "Энергокомпания"
Зона действия № 21	Система теплоснабжения котельной ООО "ТБК"	ООО "ТБК"

В таблице 10.1 представлено 21 изолированных зоны действия источников теплоты, которые находятся в системе теплоснабжения городского округа. В зоне №1

действует единственная теплоснабжающая организация – БГРЭС АО "Кузбассэнерго"; в зонах №2 - №17 действует единственная теплоснабжающая организация – ООО "Теплоэнергетик"; зоне №18 действует единственная теплоснабжающая организация – ООО "Термаль"; зоне №19 действует единственная теплоснабжающая организация – ООО "Теплоснабжение"; в зоне №20 действует единственная теплоснабжающая организация – ООО "Энергокомпания"; в зоне №21 действует единственная теплоснабжающая организация – ООО "ТБК" г. Белово.

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

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

Значения указанных показателей для организаций сведены в таблицу 10.2.

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

Наименование теплоснабжающей и/или теплосетевой организации		БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Термаль"	ООО "Теплоснабжение"	ООО "Энергокомпания"	ООО "ТБК"
Критерий 1	Суммарная рабочая тепловая мощность теплоисточников, Гкал/ч	17,28	41,08	7,67	7,13	12,21	16,3
Критерий 2	Емкость тепловых сетей, м ³	3158,7	7981,9	377,3	588,5	1416,3	1925,9
Критерий 3	Размер собственного капитала, тыс. руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Критерий 4	Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения	да (единственная ТСО в зоне)	да (единственная ТСО в зоне)	да (единственная ТСО в зоне)	да (единственная ТСО в зоне)	да (единственная ТСО в зоне)	да (единственная ТСО в зоне)

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

Предлагаем на 2021 г. для Беловского городского округа определить для каждой изолированной системы теплоснабжения следующие ЕТО:

Таблица 8.3. Предложения по выбору ЕТО

№ зоны действия источника теплоснабжения	Наименование зоны действия источника теплоснабжения	Предлагаемая ЕТО
Зона действия № 1	Система теплоснабжения Беловской ГРЭС	АО "Кузбассэнерго"
Зона действия № 2	Система теплоснабжения котельной № 1	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 3	Система теплоснабжения котельной № 2	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 4	Система теплоснабжения котельной № 3	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 5	Система теплоснабжения котельной № 5	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 6	Система теплоснабжения котельной № 6	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 7	Система теплоснабжения котельной № 8	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 8	Система теплоснабжения котельной № 10	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 9	Система теплоснабжения котельной № 11	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 10	Система теплоснабжения котельной школы № 7	ООО "Теплоэнергетик" до момента закрытия
Зона действия № 11	Система теплоснабжения котельной школы № 21	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 12	Система теплоснабжения котельной 33-го квартала	ООО "Теплоэнергетик" до момента закрытия
Зона действия № 13	Система теплоснабжения котельной мкр. Ивушка	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 14	Система теплоснабжения котельной п. Финский	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 15	Система теплоснабжения котельной "Сибирь-12,9"	ООО "Теплоэнергетик" до момента закрытия
Зона действия № 16	Система теплоснабжения котельной мкр. "8-е Марта"	ООО "Теплоэнергетик"
Зона действия № 17	Система теплоснабжения котельной квартала "Сосновый"	ООО "Теплоэнергетик" до момента закрытия
Зона действия № 18	Система теплоснабжения котельной 30-го квартала	ООО "Термаль" до момента закрытия
Зона действия № 19	Система теплоснабжения котельной 34-го квартала	ООО "Теплоснабжение" до момента закрытия
Зона действия № 20	Система теплоснабжения котельной ПСХ-2	ООО "Энергокомпания"
Зона действия № 21	Система теплоснабжения котельной ООО "ТВК"	ООО "ТВК"

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

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

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

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

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

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

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

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

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

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

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

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

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

Предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки представлено в таблице 11.1.

Таблица 11.1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	52,125	52,125	52,536	186,979	188,528	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
Котельная №2													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Котельная №3													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Котельная №5													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Котельная №6													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586
Котельная №8													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
Котельная №10													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	54,263	54,263	55,231	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	25,443	25,443	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513
Котельная мкр. "Ивушка"													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	2,105	2,105	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
Котельная п. Финский													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841
Котельная школы №7													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Котельная школы №21													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
БМК мкр. "8-е Марта"													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Котельная 33-го квартала													
Тепловая нагрузка потребителей (расчет- ная)	Гкал/ч	7,494	7,494	7,705	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная квартала "Сосновый"													

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	5,668	5,668	6,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МКУ "Сибирь-12,9"													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	14,624	14,624	14,624	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	135,275	135,275	137,170	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	22,513	22,513	24,877	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	23,379	23,379	23,379	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	49,133	49,133	53,217	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	46,500	46,500	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726
Новые источники													
БМК-1 (проект)													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
БМК-2 (проект)													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Всего по городскому округу:													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	328,925	328,925	337,905	341,799	343,348	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679

12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

Согласно данным Администрации БГО официально признаны бесхозными и переданы в эксплуатацию теплоснабжающим организациям участки тепловых сетей, приведенные в таблице 12.1.

Таблица 12.1. Бесхозные тепловые сети, переданные в эксплуатацию ТСО

№ п/п	Наименование участка	Характеристика участка	Эксплуатирующая организация
1	Сеть теплоснабжения ул. Юности, 10А (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-19-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 36 м	ООО "Термаль"
2	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, УТ-1а – пожарная часть)	Диаметр, мм., 50, протяженность 512 м	ООО "Теплоэнергетик"
3	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-13 – ТК-14)	Диаметр, мм., 500, протяженность 94 м	ООО "Теплоэнергетик"
4	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-23 – детская больница)	Диаметр, мм., 150, протяженность 225 м	ООО "Теплоэнергетик"
5	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-82 – Ателье "Луч")	Диаметр, мм., 100, протяженность 40 м	ООО "Теплоэнергетик"
6	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, котельная – ул. 1-я Боевая, 38А)	Диаметр, мм., 50, протяженность 31 м	ООО "Теплоэнергетик"
7	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, котельная – УТ-2)	Диаметр, мм., 150, протяженность 105 м	ООО "Теплоэнергетик"
8	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, УТ-2 – ул. 1-я Боевая, 38)	Диаметр, мм., 50, протяженность 22 м	ООО "Теплоэнергетик"
9	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, УТ-2 – ТК-9)	Диаметр, мм., 100, протяженность 54 м	ООО "Теплоэнергетик"
10	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-9 – ул. 1-я Боевая, 40)	Диаметр, мм., 80, протяженность 15 м	ООО "Теплоэнергетик"
11	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-9 – УТ-10)	Диаметр, мм., 100, протяженность 42 м	ООО "Теплоэнергетик"
12	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, УТ-10 – ул. 1-я Боевая, 42)	Диаметр, мм., 50, протяженность 22 м	ООО "Теплоэнергетик"
13	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, УТ-10 – ТК-11)	Диаметр, мм., 100, протяженность 72 м	ООО "Теплоэнергетик"
14	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-11 – ул. 1-я Боевая, 37)	Диаметр, мм., 40, протяженность 20 м	ООО "Теплоэнергетик"
15	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-11 – ул. 1-я Боевая, 44)	Диаметр, мм., 100, протяженность 25м	ООО "Теплоэнергетик"
16	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-11 – ул. 1-я Боевая, 46)	Диаметр, мм., 80, протяженность 115 м	ООО "Теплоэнергетик"
17	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, УТ-2 – ТК-5)	Диаметр, мм., 70, протяженность 58 м	ООО "Теплоэнергетик"
18	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-5 – ул. 1-я Боевая, 36)	Диаметр, мм., 50, протяженность 22 м	ООО "Теплоэнергетик"
19	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-11 – ул. 1-я Боевая, 34)	Диаметр, мм., 40, протяженность 19 м	ООО "Теплоэнергетик"
20	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-5 – ТК-6)	Диаметр, мм., 70, протяженность 94 м	ООО "Теплоэнергетик"
21	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-6 – ТК-6/1)	Диаметр, мм., 40, протяженность 50 м	ООО "Теплоэнергетик"
22	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-6/1 – ул. 1-я Боевая, 32)	Диаметр, мм., 50, протяженность 12 м	ООО "Теплоэнергетик"
23	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-6/1 – прачечная)	Диаметр, мм., 40, протяженность 23 м	ООО "Теплоэнергетик"

№ п/п	Наименование участка	Характеристика участка	Эксплуатирующая организация
24	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-6 – ТК-7)	Диаметр, мм., 70, протяженность 31 м	ООО "Теплоэнергетик"
25	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-7 – ТК-8)	Диаметр, мм., 40, протяженность 10 м	ООО "Теплоэнергетик"
26	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-8 – библиотека)	Диаметр, мм., 25, протяженность 34 м	ООО "Теплоэнергетик"
27	Сеть теплоснабжения ул. Советская, 5 (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-7 – жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 30 м	ООО "Термаль"
28	Сеть теплоснабжения ул. Юности, 10А (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-19 – жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 80 м	ООО "Термаль"
29	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-23 – детская больница)	Диаметр, мм., 150, протяженность 186 м	ООО "Теплоэнергетик"
30	Сеть теплоснабжения ул. Сибиряков-Российская (Кемеровская обл., г. Белово, пгт. Инской ТМ26а – ТМ-36)	Диаметр, мм., 100, протяженность 191 м	АО "Кузбассэнерго"
31	Сеть теплоснабжения ул. Сибиряков-Российская (Кемеровская обл., г. Белово, пгт. Инской ТМ36 – ТМ-37)	Диаметр, мм., 100, протяженность 18,1 м	АО "Кузбассэнерго"
32	Сеть теплоснабжения ул. Ильича, 11 (Кемеровская обл., г. Белово, пгт. Инской ТМ26а – ТМ-36)	Диаметр, мм., 80, протяженность 6 м	АО "Кузбассэнерго"
33	Сеть теплоснабжения ул. Ильича, 13 (Кемеровская обл., г. Белово, пгт. Инской ТК-41 – жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 17 м	АО "Кузбассэнерго"
34	Сеть теплоснабжения ул. Приморская, 22, 26 (Кемеровская обл., г. Белово, пгт. Инской ТК26б – ТК26б/3)	Диаметр, мм., 50, протяженность 311,5 м	АО "Кузбассэнерго"
35	Сеть теплоснабжения ул. Чистопольская, 25 (Кемеровская обл., г. Белово, пгт. Инской ТК10-2 – жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 30 м	АО "Кузбассэнерго"
36	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, пгт. Инской ТК91а-ТК92-ТК-127-ТК127в-ТК127а-ТК-127б)	Диаметр, мм., 200, протяженность 260 м	АО "Кузбассэнерго"
37	Сеть теплоснабжения ул. Дунаевского, 58 (Кемеровская обл., г. Белово, пгт. Инской ТК127 – жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 50 м; Диаметр, мм., 80, протяженность 154,5 м	АО "Кузбассэнерго"
38	Сеть теплоснабжения ул. Ильича, 30-школа №12 (Кемеровская обл., г. Белово, пгт. Инской ТК9 – ТК10)	Диаметр, мм., 150, протяженность 40 м	АО "Кузбассэнерго"
39	Сеть теплоснабжения ЦЭС (Кемеровская обл., г. Белово, пгт. Инской ТК92 – ТК93)	Диаметр, мм., 100, протяженность 30 м	АО "Кузбассэнерго"
40	Сеть теплоснабжения ул. Ильича, 47 (Кемеровская обл., г. Белово, пгт. Инской ТК151 – жилой дом)	Диаметр, мм., 150, протяженность 100 м; Диаметр, мм., 125, протяженность 158 м	АО "Кузбассэнерго"
41	Сеть теплоснабжения ул. Приморская, 4, 6 (Кемеровская обл., г. Белово, пгт. Инской ТК38а – ТК164)	Диаметр, мм., 80, протяженность 269 м; Диаметр, мм., 70, протяженность 60 м	АО "Кузбассэнерго"

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

По состоянию на 2020 г. Беловский 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 Кемеровской области на 2019 – 2023 годы". Газификация Беловского городского округа указанной программой не предусмотрена. Данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

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

Мероприятия по реконструкции Беловской ГРЭС АО "Кузбассэнерго" предусмотренные данной схемой теплоснабжения, не учтены "Схеме и программе развития единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы", "Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2018 - 2022 годы".

"Схема водоснабжения и водоотведения Беловского городского округа на период с перспективой до 2030 г." была разработана в 2014 г. и актуализирована в 2018 г.

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

В связи с этим возможно необходимо выполнить корректировку утвержденной схемы водоснабжения Беловского городского округа.

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

В таблице 14.1 представлены индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа по каждому источнику теплоснабжения и по городскому округу в целом за 2020-2030 гг.

В таблице 14.2 представлены технико-экономические показатели источников тепла на 2020-2030 гг.

Таблица 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения Беловского городского округа

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	229,00	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
Располагаемая тепловая мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	115,20	115,20	115,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20
Располагаемая тепловая мощность (в паре)	Гкал/ч	113,80	113,80	113,80	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	52,125	52,125	52,536	186,979	188,528	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	338791	345482	345482	775400	787878	793223	793223	793223	793223	793223	793223	793223
УРУТ на отпущенную тепловую энергию (уголь)	кг у.т./Гкал	183,5	173,4	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	49699	40244	40172	101969	103647	104366	104366	104366	104366	104366	104366	104366
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	14868	14980	55152	57120	57155	57155	57155	57155	57155	57155	57155	57155
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,343	2,686	0,728	1,785	1,813	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826	1,826
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	285	287	1050	305	303	301	301	301	301	301	301	301
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	112,5	40171,4	11,9	34,5	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,751	72,838	0,021	0,060	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	32093	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2035	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539
Материальная характеристика тепловой сети	м²	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,332	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2													
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
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
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1406	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	280,7	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	847	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Материальная характеристика тепловой сети	м²	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	19,510	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3													
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
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
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1200	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	281,9	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	589	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	17,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №5													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	3088	3189	3189	3556	3556	3556	3556	3556	3556	3556	3556	3556
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,1	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	281,0	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	51	173	173	193	193	193	193	193	193	193	193	193
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	210,4	210,4	219,4	219,4	219,4	219,4	219,4	219,4	219,4	219,4	219,4	219,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,245	0,824	0,790	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	183,6	183,6	191,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	9,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	4,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	24361	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,0	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	10805	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	10,154	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии													
Котельная №8													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	9385	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	178,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2545	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113
Материальная характеристика тепловой сети	м²	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,638	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №10													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480									
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	54,263	54,263	55,231									
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	227931	201366	203537									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,9	168,4	168,4									
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,7	177,5	177,5									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	70662	44027	44502									
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	20061,1	20103,5	20103,5									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,522	2,190	2,214									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	369,7	370,5	364,0									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	42,4	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,211	0									
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0									
Котельная №11													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	25,443	25,443	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	93211	80535	80730	80730	80730	80730	80730	80730	80730	80730	80730	80730
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	22972	7392	7409	7409	7409	7409	7409	7409	7409	7409	7409	7409
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	4112,0	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,587	1,791	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	161,6	162,2	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	14,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная мкр. "Ивушка"													
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
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
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	2,105	2,105	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8747	8216	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	198,7	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1671	578	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	566,5	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,949	1,012	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	269,1	271,6	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	5,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Финский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8477	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	276,0	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-406	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	-0,998	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
общей установленной тепловой мощности													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы №7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	778	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,1	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	241	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	16,629	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная школы №21													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	393	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	98	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Материальная характеристика тепловой сети	м²	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	6,740	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК мкр. "8-е Марта"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	2877	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	163,3	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	165,3	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Технологические потери тепловой энергии	Гкал	935	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
в тепловых сетях													
Материальная характеристика тепловой сети	м²	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	6,487	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 33-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210									
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	7,494	7,494	7,705									
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	16430	23572	24295									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	258,8	258,8	258,8									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	268,8	263,3	263,3									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-4246	2685	2767									
Материальная характеристика тепловой сети	м²	1084,7	1101,7	1101,7									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	-3,915	2,437	2,512									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	144,7	147,0	143,0									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	30	31	32									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	17,0	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	1,543	0									
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0									
Котельная квартала "Сосновый"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900									
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	5,668	5,668	6,256									
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	18388	20627	23482									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,0	178,1	178,1									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	183,0	181,1	181,1									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	5240	2188	2491									
Материальная характеристика тепловой сети	м²	1528,8	1575,2	1575,2									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,427	1,389	1,582									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	269,7	277,9	251,8									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	46,4	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной	%	0	2,946	0									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
характеристике тепловых сетей													
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0									
МКУ "Сибирь-12,9"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900									
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	14,624	14,624	14,624									
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	38981	27043	27043									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,8	180,6	180,6									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	18509	2545	2545									
Материальная характеристика тепловой сети	м²	1916,8	1916,8	1916,8									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	9,656	1,327	1,327									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	131,1	131,1	131,1									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0									
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате тех-	шт.	0	0	0	0								

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нологических нарушений на тепловых сетях													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0								
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	135,275	135,275	137,170	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	487746	441026	447121	169132	169132	169132	169132	169132	169132	169132	169132	169132
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	182,98	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	190,31	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	132548,3	65580,2	66468,6	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0
Материальная характеристика тепловой сети	м²	33039,5	33164,8	33173,8	8476,6	8476,6	8476,6	8476,6	8476,6	8476,6	8476,6	8476,6	8476,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	4,012	1,977	2,004	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	244,2	245,2	241,8	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	125,3	9,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,378	0,027	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источ-	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
никах тепловой энергии													
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,900	35,900	35,900	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,900	35,900	35,900									
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	22,513	22,513	24,877									
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	70689	74352	80983									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,3	187,1	187,1									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,0	192,4	192,4									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	4232	4232	4609									
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	2943,6	3122,0	3122,0									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,438	1,356	1,476									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	130,8	138,7	125,5									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	30	31	32									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	178,4	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	5,714	0									
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0									
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600									
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	23,379	23,379	23,379									
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	73486	70670	70670									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,3	181,6	181,6									
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	195,8	188,1	188,1									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	7938	4883	4883									
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	2789,8	2789,8	2789,8									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,845	1,750	1,750									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	119,3	119,3	119,3									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	23									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0									
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0									
ООО "ТБК"													
Котельная ООО "ТБК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	49,133	49,133	53,217	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	168940	155802	165427	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,2	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,7	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	18727	16686	17717	17835	17835	17835	17835	17835	17835	17835	17835	17835
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	3530,9	3988,4	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной	Гкал/м ²	5,304	4,184	4,411	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
характеристике тепловой сети													
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	71,9	81,2	75,5	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	457,5	28,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	11,471	0,702	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	46,500	46,500	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	127599	126465	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	199,2	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	204,7	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	22063	22063	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	7854,5	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,809	2,794	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	168,9	169,8	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Материальная характеристика тепловых	м ²	0	42,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сетей, построенных и реконструированных за год													
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые источники													
БМК-1 (проект)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	-	-	310	310	310	310	310	310	310	310	310
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	-	-	-	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	-	-	-	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	-	-	-	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК-2 (проект)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	-	-	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой	шт.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии													
Всего по городскому округу:													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	791,968	791,968	791,968	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	791,968	791,968	791,968	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	328,925	328,925	337,905	341,799	343,348	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1267251	1213797	1236810	1241526	1254005	1259350	1259350	1259350	1259350	1259350	1259350	1259350
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	164,7	160,9	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	191,0	186,7	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	235207,1	153688,2	156028,4	156488,7	158166,9	158885,6	158885,6	158885,6	158885,6	158885,6	158885,6	158885,6
Материальная характеристика тепловой сети	м²	65026,1	65942,2	106150,8	77649,2	77683,7	77683,7	77683,7	77683,7	77683,7	77683,7	77683,7	77683,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,617	2,331	1,470	2,015	2,036	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	197,7	200,5	314,1	227,2	226,3	225,4	225,4	225,4	225,4	225,4	225,4	225,4
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	916,1	40208,6	11,9	34,5	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	1,389	37,879	0,015	0,044	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	26,7	28,5	27,9	62,5	62,8	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0

Таблица 14.2. Технико-экономические показатели источников тепла на 2020-2030 гг.

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	338791	345482	345482	775400	787878	793223	793223	793223	793223	793223	793223	793223
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	200274	207960	207960	630182	640324	644668	644668	644668	644668	644668	644668	644668
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	144474	157264	157336	514254	522718	526343	526343	526343	526343	526343	526343	526343
- с коллекторов (в паре)	Гкал	7502	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301
- с коллекторов (в горячей воде)	Гкал	3883	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694
- с сетей (в горячей воде)	Гкал	133089	129269	129341	486259	494723	498348	498348	498348	498348	498348	498348	498348
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	3507	3507	3507	3507	3507	3507	3507	3507	3507
УРУТ на отпущенную тепловую энергию (уголь)	кг у.т./Гкал	183,5	173,4	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1
Годовой расход условного топлива (уголь)	тыс.т.у.т.	36,742	36,064	37,658	114,115	115,952	116,738	116,738	116,738	116,738	116,738	116,738	116,738
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	54,536	50,835	54,861	166,245	168,920	170,066	170,066	170,066	170,066	170,066	170,066	170,066
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,106	0,117	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	32093	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450	34450
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	30946	33217	33217	33217	33217	33217	33217	33217	33217	33217	33217	33217
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	28911	30678	30678	30678	30678	30678	30678	30678	30678	30678	30678	30678
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	5,524	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	7,892	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471	8,471
Котельная №2													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1406	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1376	639	639	639	639	639	639	639	639	639	639	639
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	530	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596
Потери тепловой энергии свя-	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
занные с изломом температурного графика													
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	280,7	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,386	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,552	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Котельная №3													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1200	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902	902
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1169	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875	875
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	580	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	281,9	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,330	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,471	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Котельная №5													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	3088	3189	3189	3556	3556	3556	3556	3556	3556	3556	3556	3556
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	3002	3111	3111	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470	3470
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	2950	2938	2938	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,1	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	281,0	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9	279,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,844	0,871	0,871	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1,205	1,244	1,244	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387
Котельная №6													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	24361	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880	19880
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	23464	19137	19137	19137	19137	19137	19137	19137	19137	19137	19137	19137

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	12658	17917	17917	17917	17917	17917	17917	17917	17917	17917	17917	17917
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,0	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,364	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	6,234	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
Котельная №8													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	9385	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063	7063
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	9163	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	6618	5822	5822	5822	5822	5822	5822	5822	5822	5822	5822	5822
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	178,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,635	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,336	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758
Котельная №10													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	227931	201366	203537	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	217191	191115	193175									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	146529	147088	148673									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,9	168,4	168,4									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,7	177,5	177,5									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	40,558	33,917	34,282									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	57,940	48,453	48,975									
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,047	0,050	0,050									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №11													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	93211	80535	80730	80730	80730	80730	80730	80730	80730	80730	80730	80730
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	89976	77758	77947	77947	77947	77947	77947	77947	77947	77947	77947	77947
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	67004	70366	70537	70537	70537	70537	70537	70537	70537	70537	70537	70537
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	16,599	14,343	14,378	14,378	14,378	14,378	14,378	14,378	14,378	14,378	14,378	14,378
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	23,713	20,490	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540
Котельная мкр. "Ивушка"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8747	8216	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	8386	7870	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	6715	7291	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	198,7	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,666	1,565	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,380	2,236	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277
Котельная п. Финский													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8477	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277	10277
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	8327	10100	10100	10100	10100	10100	10100	10100	10100	10100	10100	10100
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	8733	9437	9437	9437	9437	9437	9437	9437	9437	9437	9437	9437
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	276,0	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8
Годовой расход условного	тыс.т.у.т.	2,298	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786	2,786

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
топлива													
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	3,283	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980
Котельная школы №7													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	778	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	755	738	738	738	738	738	738	738	738	738	738	738
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	514	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,1	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,171	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,244	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Котельная школы №21													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	393	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	375	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	278	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,108	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,154	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
БМК мкр. "8-е Марта"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	2877	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	2842	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	1907	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	163,3	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	165,3	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,470	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,671	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
Котельная 33-го квартала													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	16430	23572	24295	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	15818	23167	23878									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	20064	20483	21111									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	258,8	258,8	258,8									
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	268,8	263,3	263,3									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,252	6,101	6,288									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	6,074	8,715	8,982									
Котельная квартала "Сосновый"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	18388	20627	23482	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	17780	20293	23102									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	12540	18105	20610									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,0	178,1	178,1									
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	183,0	181,1	181,1									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,254	3,674	4,183									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,649	5,249	5,975									
МКУ "Сибирь-12,9"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	38981	27043	27043	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	38404	26092	26092									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	19895	23548	23548									
Потери тепловой энергии свя-	Гкал	0	0	0									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
занные с изломом температурного графика													
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,8	180,6	180,6									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,791	4,711	4,711									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	9,702	6,731	6,731									
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	487746	441026	447121	169132	169132	169132	169132	169132	169132	169132	169132	169132
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	468975,9	423514,7	429428,0	163539,4	163539,4	163539,4	163539,4	163539,4	163539,4	163539,4	163539,4	163539,4
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	336427,6	357934,5	362959,3	149355,3	149355,3	149355,3	149355,3	149355,3	149355,3	149355,3	149355,3	149355,3
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	182,98	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	190,31	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	89,250	79,720	80,845	31,481	31,481	31,481	31,481	31,481	31,481	31,481	31,481	31,481
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	127,500	113,886	115,493	44,973	44,973	44,973	44,973	44,973	44,973	44,973	44,973	44,973
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	70689	74352	80983	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	68931	72307	78756									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	63810	65808	71879									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	890	2267	2267									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,3	187,1	187,1									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,0	192,4	192,4									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	12,819	13,914	15,155									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	17,205	18,669	20,334									
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Годовая выработка тепловой	Гкал	73486	70670	70670	Ликвидация котельной с переключением потребителей на БГРЭС АО "Кузбассэнерго"								

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
энергии													
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	70640	68230	68230									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	59922	62107	62107									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	2780	1240	1240									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,3	181,6	181,6									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	195,8	188,1	188,1									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	13,835	12,834	12,834									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	18,941	17,605	17,605									
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	168940	155802	165427	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	159623	150040	159309	160372	160372	160372	160372	160372	160372	160372	160372	160372
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	140896	133354	141592	142537	142537	142537	142537	142537	142537	142537	142537	142537
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,2	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	191,7	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	30,606	28,363	30,115	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316
Годовой расход условного топлива (уголь ДР)		12,699	11,113	11,799	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878
Годовой расход условного топлива (уголь ДСШ)		17,907	17,250	18,316	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438
Годовой расход натурального топлива (уголь ДР)	тыс.т.	17,711	14,942	15,865	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971
Годовой расход натурального топлива (уголь ДСШ)	тыс.т.	24,190	23,302	24,741	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907
Суммарный годовой расход натурального топлива	тыс.т.	41,901	38,244	40,607	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	127599	126465	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	124202	124050	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	100391	101987	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	1748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	199,2	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	204,7	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	25,421	24,425	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	34,122	32,786	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957
Новые источники													
БМК-1 (проект)													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	-	-	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	-	-	-	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
БМК-2 (проект)													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1169	1169	1169	1169	1169	1169	1169	1169	1169
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	-	-	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.				0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Всего по городскому округу:													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1267251	1213797	1236810	1241526	1254005	1259350	1259350	1259350	1259350	1259350	1259350	1259350

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1092645,9	1046101,7	1068381,7	1082100,2	1092241,9	1096585,7	1096585,7	1096585,7	1096585,7	1096585,7	1096585,7	1096585,7
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	845919,8	878454,6	898394,4	911652,6	920116,1	923741,2	923741,2	923741,2	923741,2	923741,2	923741,2	923741,2
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5418,0	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9	3506,9
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	164,7	160,9	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	191,0	186,7	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	208,673	195,321	201,161	201,047	202,883	203,670	203,670	203,670	203,670	203,670	203,670	203,670
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	270,212	251,031	259,566	263,444	266,119	267,265	267,265	267,265	267,265	267,265	267,265	267,265
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,153	1,407	1,404	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114

15. Ценовые (тарифные) последствия.

15.1. Прогноз тарифа на тепловую энергию.

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

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

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

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

Расчеты ценовых последствий произведены с учетом следующих сценарных условий:

1. За базу приняты тарифные решения на 2020 год, утвержденные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов до 2030 г. произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 г.

3. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2030 годы в части амортизационных отчислений, налога на имущество, расходы на выплаты по кредитным договорам произведен с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в Схеме теплоснабжения и ограничений роста платы граждан.

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

5. Расходы из прибыли на 2020-2030 годы определены с учетом расчета размера прибыли, направленной на капитальные вложения (инвестиции).

6. Объем полезного отпуска на 2020-2030 годы определен расчетным путем с учетом приростов перспективной нагрузки и требований энергосбережения.

В связи с непредставлением теплоснабжающей организацией АО "Кузбассэнерго" данных о фактических и плановых физических показателях и затратах наработку и реализацию тепловой энергии, выполнить расчет тарифа по данному предприятию не представляется возможным.

Расчет тарифных последствий (тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке) по ООО "Энергокомпания" приведен в таблице 15.1.

Расчет тарифных последствий (тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке) по ООО "ТБК" приведен в таблице 15.2.

Расчет тарифных последствий (тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке) по ООО "Теплоснабжение" приведен в таблице 15.3.

Расчет тарифных последствий (тариф на тепловую энергию, реализуемую на

потребительском рынке) по ООО "Термаль" приведен в таблице 15.4.

Расчеты тарифных последствий (тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке) по ООО "Теплоэнергетик" приведены в таблицах 15.5 – 15.6.

Таблица 15.1. Расчет тарифа ООО "ЭнергоКомпания" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	1 351	1 378	1 414	1 456	1 499	1 544	1 589	1 636	1 685	1 735	1 786
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	8 423	8 589	8 817	9 078	9 347	9 624	9 909	10 202	10 504	10 815	11 135
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	33 641	34 304	35 217	36 259	37 333	38 438	39 576	40 747	41 953	43 195	44 473
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	6 226	6 349	6 518	6 711	6 910	7 114	7 325	7 542	7 765	7 995	8 231
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	1 310	1 336	1 371	1 412	1 453	1 497	1 541	1 586	1 633	1 682	1 731
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	50	51	52	54	55	57	59	60	62	64	66
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	1 557	1 588	1 630	1 679	1 728	1 779	1 832	1 886	1 942	2 000	2 059
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	52 558	53 593	55 020	56 649	58 326	60 052	61 830	63 660	65 544	67 484	69 482
Расчет неподконтрольных расходов													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	745,20	779,81	811,01	843,45	877,18	912,27	948,76	986,71	1 026,18	1 067,23	1 109,92
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	62	64	67	69	72	75	78	81	84	88	91
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	1 413,06	1 445,70	1 487,16	1 533,64	1 581,98	1 632,26	1 684,54	1 738,92	1 795,47	1 854,28	1 915,45
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	1 066,94	1 098,95	1 139,61	1 185,19	1 232,60	1 281,91	1 333,18	1 386,51	1 441,97	1 499,65	1 559,63
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	21,00	21,63	22,43	23,33	24,26	25,23	26,24	27,29	28,38	29,52	30,70
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	10 906	11 121	11 417	11 755	12 103	12 462	12 830	13 210	13 601	14 004	14 418
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца, запас топлива) (банк)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергии)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по п.1	тыс.руб.	13 937	14 221	14 592	15 012	15 445	15 891	16 352	16 827	17 317	17 823	18 345
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 704	1 215	1 253	1 294	1 336	1 380	1 426	1 473	1 521	1 571	1 623
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	16 642	15 436	15 845	16 306	16 781	17 272	17 778	18 300	18 839	19 395	19 968

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расходы на приобретение энергетических ресурсов													
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	52 599	55 070	57 287	59 678	62 228	64 978	67 849	70 847	73 978	77 247	80 661
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	28 767	30 306	31 548	32 810	34 123	35 487	36 907	38 383	39 919	41 515	43 176
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	514	538	559	582	605	629	655	681	708	736	766
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	1 209	1 256	1 305	1 357	1 409	1 464	1 521	1 580	1 642	1 706	1 772
	ИТОГО	тыс.руб.	83 089	87 169	90 700	94 427	98 364	102 558	106 931	111 491	116 246	121 204	126 375
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	10 818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты(банк)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	10 818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Нормативный уровень прибыли	%	6,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	4 849	4 861	5 012	5 176	5 346	5 521	5 703	5 891	6 085	6 285	6 493
4	Ставка предприним. прибыли	%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	15 667	4 861	5 012	5 176	5 346	5 521	5 703	5 891	6 085	6 285	6 493
ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии													
1	НВВ (расчетный для тарифа)	тыс.руб.	167956	161059	166577	172558	178817	185403	192241	199341	206714	214369	222318
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0										
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0										
4	Итого НВВ	тыс.руб.	167 956	161 059	166 577	172 558	178 817	185 403	192 241	199 341	206 714	214 369	222 318
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	124,1	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	22,1	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
7	Потери , связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	101,987	102,520	102,520	102,520	102,520	102,520	102,520	102,520	102,520	102,520	102,520
9	Тариф (расчетный)	руб./Гкал	1 647	1 571	1 625	1 683	1 744	1 808	1 875	1 944	2 016	2 091	2 169
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		-4,6%	3,4%	3,6%	3,6%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%
11	Тариф утвержденный (для прочих потребителей)	руб./Гкал	1659,50										

Примечание: в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2030 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

Таблица 15.2. Расчет тарифа ООО "ТБК" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	6 719	6 852	7 034	7 242	7 457	7 678	7 905	8 139	8 380	8 628	8 883
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	21 787	22 216	22 807	23 483	24 178	24 893	25 630	26 389	27 170	27 974	28 802
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	36 470	37 188	38 179	39 309	40 472	41 670	42 904	44 174	45 481	46 827	48 213
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	4 898	4 995	5 128	5 280	5 436	5 597	5 762	5 933	6 109	6 289	6 476
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	8 948	9 124	9 367	9 644	9 930	10 223	10 526	10 838	11 158	11 489	11 829
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	176	180	184	190	195	201	207	213	220	226	233
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	638	650	667	687	707	728	750	772	795	819	843
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	79 635	81 204	83 367	85 834	88 375	90 991	93 684	96 457	99 312	102 252	105 279
Расчет неподконтрольных расходов													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	1 313	1 352	1 402	1 459	1 517	1 578	1 641	1 706	1 775	1 846	1 919
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	1 292,66	1 572,04	1 877,46	2 071,33	2 200,97	2 323,03	2 437,01	2 539,44	2 360,53	2 181,99	2 003,83
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	165,36	170,32	176,62	183,69	191,04	198,68	206,62	214,89	223,48	232,42	241,72
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	1 127,30	1 401,72	1 700,84	1 887,64	2 009,94	2 124,35	2 230,38	2 324,55	2 137,05	1 949,57	1 762,10
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	8,30	8,55	8,87	9,22	9,59	9,97	10,37	10,79	11,22	11,67	12,13
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	1 119,00	1 393,17	1 691,98	1 878,42	2 000,35	2 114,38	2 220,01	2 313,76	2 125,83	1 937,90	1 749,97
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	13 662	13 931	14 302	14 726	15 162	15 610	16 072	16 548	17 038	17 542	18 062
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	1 163	1 185	1 217	1 253	1 290	1 328	1 368	1 408	1 450	1 493	1 537
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	6 333	7 645	9 213	10 408	11 420	12 501	13 656	14 876	14 876	14 876	14 876
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца, запас топлива) (банк)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергии)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по п.1	тыс.руб.	23 764	25 686	28 012	29 917	31 590	33 341	35 174	37 078	37 499	37 938	38 397
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 207	4 239	3 004	2 409	2 500	2 594	2 692	2 794	2 883	2 976	3 072
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	0,00	2 092,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	25 970	32 017	31 016	32 326	34 090	35 935	37 866	39 871	40 382	40 914	41 469

№ п.п.	Показатели	Ед. изме- рения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расходы на приобретение энергетических ресурсов													
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	43 522	48 111	50 371	52 484	54 738	57 191	59 754	62 432	65 230	68 154	71 209
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	17 427	19 392	20 322	21 134	21 980	22 859	23 773	24 724	25 713	26 742	27 811
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	460	508	532	553	575	598	622	647	673	700	728
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	2 002	2 195	2 296	2 388	2 479	2 575	2 676	2 780	2 889	3 001	3 118
	ИТОГО	тыс.руб.	63 410	70 207	73 521	76 560	79 771	83 224	86 826	90 584	94 505	98 597	102 867
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	8 827	10 693	5 498	2 869	2 984	3 103	3 228	3 357	3 491	3 631	3 776
	<i>Начисленные проценты(банк)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расходы на капитальные вложения (инвестиции)</i>	тыс.руб.	6 244	8 033	2 739	0	0	0	0	0	0	0	0
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	2 583	2 660	2 759	2 869	2 984	3 103	3 228	3 357	3 491	3 631	3 776
2	Нормативный уровень прибыли	%	4,9%	5,5%	2,8%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,5%
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	6 164	6 261	6 518	6 768	7 016	7 273	7 541	7 818	8 042	8 273	8 511
4	Ставка предприним. прибыли	%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	14 991	16 954	12 016	9 638	10 000	10 377	10 768	11 175	11 533	11 903	12 286
ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии													
1	НВВ (расчетный для тарифа)	тыс.руб.	167956	161059	166577	172558	178817	185403	192241	199341	206714	214369	222318
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	184007	200382	199920	204358	212237	220526	229144	238088	245732	253666	261901
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-12050										
4	Итого НВВ	тыс.руб.	0										
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	171 957	200 382	199 920	204 358	212 237	220 526	229 144	238 088	245 732	253 666	261 901
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	150,0	159,3	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
7	Потери , связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	16,7	17,7	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Тариф (расчетный)	руб./Гкал	133,354	141,592	142,537	142,537	142,537	142,537	142,537	142,537	142,537	142,537	142,537
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		9,8%	-0,9%	2,2%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,2%	3,2%	3,2%
11	<i>Тариф утвержденный (для прочих потребителей)</i>	руб./Гкал	1365,69										

Примечание: в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2030 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

Таблица 15.3. Расчет тарифа ООО "Теплоснабжение" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	2 643	2 695									
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	6 137	6 258									
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	37 672	38 414									
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	669	682									
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	736	750									
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	48	49									
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	318	324									
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0	0									
9	Арендная плата	тыс.руб.	0	0									
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	2 545	2 595									
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	50 768	51 768									
Расчет неподконтрольных расходов													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	1 126,12	1 172,29									
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	10 657	10 977									
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-									
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	758,91	776,75									
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	103,00	106,09									
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	43,63	44,94									
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	612,28	625,72									
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	39,77	40,96									
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.	408,14	420,39									
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00									
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	164,37	164,37									
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	11 407	11 632									
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	2 626	0									
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0	0									
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0									
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 716	2 716									
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0									
	Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца, запас топлива) (банк)	тыс.руб.	0	0									
	Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергии)	тыс.руб.	0	0									
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0									
	Итого по п.1	тыс.руб.	29 291	27 274									
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	382	1 504									
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-									
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	0,00	0,00									
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	29 673	28 778									

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расходы на приобретение энергетических ресурсов													
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	28 655	29 846									
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	8 425	8 830									
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0									
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	469	488									
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	478	494									
	ИТОГО	тыс.руб.	38 027	39 657									
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	1 527	1 572									
	<i>Начисленные проценты(банк)</i>	тыс.руб.	0	0									
	<i>расходы на капитальные вложения (инвестиции)</i>	тыс.руб.	0	0									
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	1 527	1 572									
2	Нормативный уровень прибыли	%	1,2%	1,3%									
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	4 541	4 443									
4	Ставка предприним. прибыли	%	5,1%	5%									
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	6 068	6 015									
ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии													
1	НВВ (расчетный для тарифа)	тыс.руб.	124536	126219									
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	3172										
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0										
4	Итого НВВ	тыс.руб.	127 708	126 219									
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	68,2	68,2									
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	4,9	4,9									
7	Потери , связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	1,2	1,2									
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	62,107	62,107									
9	Тариф (расчетный)	руб./Гкал	2 056	2 032									
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		-1,2%									
11	<i>Тариф утвержденный (для прочих потребителей)</i>	руб./Гкал	2068,22										

Примечание: в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2030 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

Таблица 15.4. Расчет тарифа ООО "Термаль" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	633	646									
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	2 033	2 073									
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	39 540	40 319									
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	890	907									
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	4 165	4 247									
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0	0									
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	132	135									
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0	0									
9	Арендная плата	тыс.руб.	0	0									
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	29	30									
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	47 422	48 356									
Расчет неподконтрольных расходов													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	568,08	644,11									
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	306	316									
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-									
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	354,56	357,53									
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	40,94	42,17									
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	50,68	52,20									
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	262,94	263,16									
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	7,33	7,55									
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00									
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00									
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	255,61	255,61									
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	12 613	12 862									
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	1 401	0									
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0	0									
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0									
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 898	1 898									
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0									
	Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца, запас топлива) (банк)	тыс.руб.	0	0									
	Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергии)	тыс.руб.	0	0									
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0									
	Итого по п.1	тыс.руб.	17 141	16 077									
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 613	1 251									
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-									
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	0,00	0,00									
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	18 754	17 328									

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расходы на приобретение энергетических ресурсов													
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	29 862	33 876									
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	15 424	17 606									
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0									
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	1 767	2 004									
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0	0									
	ИТОГО	тыс.руб.	47 053	53 487									
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	6 453	802									
	<i>Начисленные проценты(банк)</i>	тыс.руб.	0	0									
	<i>расходы на капитальные вложения (инвестиции)</i>	тыс.руб.	5 674	0									
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	779	802									
2	Нормативный уровень прибыли	%	5,3%	0,7%									
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	4 150	4 202									
4	Ставка предприним. прибыли	%	5,1%	5%									
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	10 604	5 004									
ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии													
1	НВВ (расчетный для тарифа)	тыс.руб.	123833	124175									
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	32										
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0										
4	Итого НВВ	тыс.руб.	123 865	124 175									
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	72,7	78,8									
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	4,2	4,6									
7	Потери , связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	2,3	2,3									
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	66,204	71,880									
9	Тариф (расчетный)	руб./Гкал	1 871	1 728									
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		-7,7%									
11	<i>Тариф утвержденный (для прочих потребителей)</i>	руб./Гкал	1883,02										

Примечание: в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2030 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

Таблица 15.5. Расчет тарифа ООО "Теплоэнергетик" (комплекс котельных) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	9 791	9 984	3 191	3 285	3 382	3 482	3 585	3 692	3 801	3 913	4 029
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	32 390	33 029	10 555	10 867	11 189	11 520	11 861	12 212	12 574	12 946	13 329
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	206 732	210 805	67 366	69 360	71 413	73 527	75 703	77 944	80 251	82 626	85 072
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	29 811	30 398	9 714	10 002	10 298	10 602	10 916	11 239	11 572	11 915	12 267
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	4 836	4 932	1 576	1 623	1 671	1 720	1 771	1 823	1 877	1 933	1 990
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	283 561	289 148	92 401	95 136	97 952	100 852	103 837	106 910	110 075	113 333	116 688
Расчет неподконтрольных расходов													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	8 695,65	9 184,78	3 729,93	3 879,13	4 034,29	4 195,67	4 363,49	4 538,03	4 719,55	4 908,34	5 104,67
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	1 212	1 248	1 294	1 346	1 400	1 456	1 514	1 574	1 637	1 703	1 771
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	419,26	431,84	447,82	465,73	484,36	503,73	523,88	544,84	566,63	589,30	612,87
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	.	тыс.руб.	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50	268,50
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	66 306	67 612	21 606	22 246	22 904	23 582	24 280	24 999	25 739	26 501	27 285
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	11 294	11 516	3 680	3 789	3 901	4 017	4 136	4 258	4 384	4 514	4 648
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	8 633	8 633	8 633	8 633	8 633	8 633	8 633	8 633	8 633	8 633	8 633
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца, запас топлива) (банк)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергии)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по п.1	тыс.руб.	107 828	109 895	50 660	51 627	52 626	53 656	54 719	55 816	56 948	58 117	59 323
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	3 446	11 295	2 441	2 513	2 588	2 665	2 745	2 827	2 913	3 001	3 092
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п.	Показатели	Ед. изме- рения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	долгосрочных параметров регулирования												
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	2 852,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	114 126	121 190	53 101	54 141	55 214	56 321	57 464	58 644	59 861	61 118	62 415
Расходы на приобретение энергетических ресурсов													
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	178 877	189 094	78 555	81 830	85 322	89 080	93 003	97 099	101 376	105 842	110 504
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	96 570	102 687	41 741	43 411	45 148	46 953	48 832	50 785	52 816	54 929	57 126
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	24 634	25 819	10 475	10 894	11 308	11 749	12 207	12 683	13 178	13 692	14 226
	ИТОГО	тыс.руб.	300 080	317 601	130 772	136 135	141 778	147 782	154 042	160 568	167 371	174 463	181 856
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	13 785	18 804	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Начисленные проценты(банк)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расходы на капитальные вложения (инвестиции)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прочие расходы из прибыли		13 785	18 804	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Нормативный уровень прибыли	%	1,9%	2,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	24 718	26 377	9 764	10 053	10 352	10 660	10 980	11 310	11 651	12 004	12 368
4	Ставка предприним. прибыли	%	4,8%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	38 503	45 181	9 764	10 053	10 352	10 660	10 980	11 310	11 651	12 004	12 368
ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии													
1	НВВ (расчетный для тарифа)	тыс.руб.	736271	773119	286038	295465	305295	315615	326322	337431	348958	360917	373327
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	20398										
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	7671										
4	Итого НВВ	тыс.руб.	764 341	773 119	286 038	295 465	305 295	315 615	326 322	337 431	348 958	360 917	373 327
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	389,6	395,3	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	62,5	63,3	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
7	Потери , связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	327,096	331,986	141,930	141,930	141,930	141,930	141,930	141,930	141,930	141,930	141,930
9	Тариф (расчетный)	руб./Гкал	2 337	2 329	2 015	2 082	2 151	2 224	2 299	2 377	2 459	2 543	2 630
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		-0,3%	-13,5%	3,3%	3,3%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%
11	<i>Тариф утвержденный (для прочих потребителей)</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>2 343,63</i>	<i>2 345,67</i>	<i>2 438,05</i>	<i>2 533</i>	<i>2 628</i>	<i>2 706</i>					

Примечание: в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2030 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

Таблица 15.6. Расчет тарифа ООО "Теплоэнергетик" (МКУ-Сибирь-12,9 котельная микрорайона "Ивушка") на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. изме- рения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	20 766	21 175	3 804	3 917	4 033	4 152	4 275	4 402	4 532	4 666	4 804
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Арендная плата	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	27 989	28 540	5 127	5 279	5 436	5 596	5 762	5 933	6 108	6 289	6 475
Расчет неподконтрольных расходов													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	324,67	339,43	83,41	86,75	90,22	93,83	97,58	101,48	105,54	109,76	114,15
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	70	72	75	78	81	84	87	91	95	98	102
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	2 951,20	2 952,01	2 953,03	2 954,18	2 955,38	2 956,62	2 957,91	2 959,25	2 960,65	2 962,11	2 963,62
1.4.1	<i>плата за выбросы и сборы за размещение отходов</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>26,89</i>	<i>27,70</i>	<i>28,72</i>	<i>29,87</i>	<i>31,07</i>	<i>32,31</i>	<i>33,60</i>	<i>34,94</i>	<i>36,34</i>	<i>37,80</i>	<i>39,31</i>
1.4.2	<i>расходы на обязательное страхование</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.4.3	<i>иные расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>
1.4.3.1	<i>транспортный налог</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.4.3.2	<i>земельный налог</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.4.3.3	<i>водный налог</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.4.3.4	<i>налог на имущество</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>	<i>2 924,31</i>
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	6 691	6 823	1 226	1 262	1 299	1 338	1 377	1 418	1 460	1 503	1 548
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца, запас топлива) (банк)</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	<i>Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергии)</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по п. I	тыс.руб.	22 106	22 255	16 406	16 450	16 495	16 541	16 589	16 639	16 690	16 743	16 797
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	737	294	298	301	305	309	313	317	321	325
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	715,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	22 821	22 992	16 700	16 747	16 796	16 846	16 898	16 952	17 007	17 064	17 122
Расходы на приобретение энергетических ресурсов													
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	16 081	16 828	4 426	4 610	4 807	5 018	5 238	5 469	5 709	5 960	6 222
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	7 120	7 493	1 843	1 917	1 994	2 073	2 156	2 242	2 332	2 425	2 522
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	634	658	162	168	174	181	188	196	203	211	219
	ИТОГО	тыс.руб.	23 834	24 979	6 431	6 695	6 975	7 272	7 583	7 907	8 244	8 596	8 963
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Начисленные проценты(банк)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расходы на капитальные вложения (инвестиции)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Нормативный уровень прибыли	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	2 892	2 947	1 177	1 191	1 205	1 220	1 235	1 250	1 267	1 283	1 301
4	Ставка предприним. прибыли	%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	2 892	2 947	1 177	1 191	1 205	1 220	1 235	1 250	1 267	1 283	1 301
ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии													
1	НВВ (расчетный для тарифа)	тыс.руб.	77536	79458	29435	29912	30411	30935	31478	32041	32626	33232	33862
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0										
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0										
4	Итого НВВ	тыс.руб.	77 536	79 458	29 435	29 912	30 411	30 935	31 478	32 041	32 626	33 232	33 862
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	34,0	34,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	3,1	3,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
7	Потери , связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	30,839	30,974	7,425	7,425	7,425	7,425	7,425	7,425	7,425	7,425	7,425
9	Тариф (расчетный)	руб./Гкал	2 514	2 565	3 964	4 029	4 096	4 166	4 239	4 315	4 394	4 476	4 560
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		2,0%	54,5%	1,6%	1,7%	1,7%	1,8%	1,8%	1,8%	1,9%	1,9%
11	<i>Тариф утвержденный (для прочих потребителей)</i>	руб./Гкал	2478,95										

Примечание: в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2030 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

15.2. Прогноз платы за подключение.

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

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

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

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

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

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

Расчет величины платы за подключения для основных теплоснабжающих предприятий городского округа с разбивкой по категориям потребителей приведен в таблице 15.7.

Величина платы за подключение в таблице 15.7. приведена без учета налога на прибыль.

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

Таблица 15.2. Расчет платы за подключения к системам теплоснабжения

Параметр	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
АО "Кузбассэнерго"												
Затраты на подключение потребителей до 0,1 Гкал/ч	12957,6	226,3										13183,9
Количество потребителей до 0,1 Гкал/ч	12	1										13
Плата за подключение потребителей до 0,1 Гкал/ч (458 руб/шт. без НДС)	5,500	0,458										5,958
Затраты, подлежащие включению в тариф	12952	225,8										13177,9
Затраты на подключение потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	1957	2448,6	1213,6	4944,9								10563,9
Суммарная тепловая нагрузка потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	0,159	0,862	1,549	1,331								3,900
Плата за подключение потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч, тыс. руб./Гкал	12345	2840	783	3716								19685
ООО "Теплоэнергетик"												
Затраты на подключение потребителей до 0,1 Гкал/ч	3566,3											3566,3
Количество потребителей до 0,1 Гкал/ч	4											4
Плата за подключение потребителей до 0,1 Гкал/ч (458 руб/шт. без НДС)	1,833											1,833
Затраты, подлежащие включению в тариф	3564											3564,5
Затраты на подключение потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	8419	11008,2										19427,3
Суммарная тепловая нагрузка потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	1,690	2,654										4,344
Плата за подключение потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч, тыс. руб./Гкал	4983	4147										9130
ООО "ТВК"												
Затраты на подключение потребителей до 0,1 Гкал/ч		2091,8										2091,8
Количество потребителей до 0,1 Гкал/ч		2										2
Плата за подключение потребителей до 0,1 Гкал/ч (458 руб/шт. без НДС)		0,917										0,917
Затраты, подлежащие включению в тариф		2090,8										2090,8
Затраты на подключение потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч		977,0										977,0
Суммарная тепловая нагрузка потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч		0,268										0,268
Плата за подключение потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч, тыс. руб./Гкал		3650										3650
Затраты на подключение потребителей более 1,5 Гкал/ч	23229											23229
Суммарная тепловая нагрузка потребителей более 1,5 Гкал/ч	4,084											4,084
Усредненная плата за подключение потребителей более 1,5 Гкал/ч тыс. руб./Гкал	5688											5688
ООО "ЭнергоКомпания"												
Затраты на подключение потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	3460											3460,0
Суммарная тепловая нагрузка потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	0,226											0,226
Плата за подключение потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч, тыс. руб./Гкал	15337											15337
ООО "Термаль"												

Параметр	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
Затраты на подключение потребителей более 1,5 Гкал/ч	28940											28940,0
Суммарная тепловая нагрузка потребителей более 1,5 Гкал/ч	2,364											2,364
Усредненная плата за подключение потребителей более 1,5 Гкал/ч тыс. руб./Гкал	12243											12243