

Т-Энергетика
тел.: 8(800)60-03-023
info@t-nrg.ru
www.t-nrg.ru



УТВЕРЖДЕНО:

Глава муниципального
образования

И. И. Куцевич

от «_____» _____ 202_ г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
Тюкалинский муниципальный район
Актуализация на 2027 год
Утверждаемая часть схемы теплоснабжения**

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Разработчик:
«Т Энергетика»

Н.Г. Сапожников

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального образования

1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

Данные по величинам существующей и перспективной отопливаемой площади строительных фондов на территории муниципального образования по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, общественно-деловую застройку, индивидуальную жилищную застройку представлены в таблице 1.

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления

Информация об уровне базового потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения в муниципальном образовании приведена в таблице 2.

Таблица 2. Данные уровня базового потребления

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Потребление тепловой энергии						Всего суммарное потребление
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
Ед. изм.	-	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал
1	Котельная с. Атрачи	0,000	0,000	0,000	0,694	0,000	0,694	0,694
2	Котельная г. Тюкалинск	0,000	0,000	0,000	0,152	0,000	0,152	0,152
3	Котельная п. Оброскино	0,736	0,000	0,736	0,736	0,000	0,736	1,472
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	0,000	0,000	0,000	0,855	0,000	0,855	0,855
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	0,000	0,000	0,000	0,471	0,000	0,471	0,471
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	0,000	0,000	0,000	0,145	0,000	0,145	0,145
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	0,000	0,000	0,000	0,528	0,000	0,528	0,528
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	0,000	0,000	0,000	0,719	0,000	0,719	0,719
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	0,000	0,000	0,000	0,236	0,000	0,236	0,236
10	Котельная п. Октябрьский ДК	0,000	0,000	0,000	0,154	0,000	0,154	0,154
11	Котельная д. Ярославка	0,000	0,000	0,000	0,265	0,000	0,265	0,265
12	Котельная с. Бекишево	0,000	0,000	0,000	0,457	0,000	0,457	0,457
13	Котельная д. Максимовка	0,000	0,000	0,000	0,071	0,000	0,071	0,071
14	Котельная с. Белоглазово	0,000	0,000	0,000	1,279	0,000	1,279	1,279
15	Котельная с. Валуевка	0,000	0,000	0,000	0,803	0,000	0,803	0,803
16	Котельная с. Кабырдак	0,000	0,000	0,000	0,684	0,000	0,684	0,684
17	Котельная с. Коршуновка	0,000	0,000	0,000	0,721	0,000	0,721	0,721
18	Котельная с. Красноусово	0,000	0,000	0,000	0,755	0,000	0,755	0,755
19	Котельная с. Малиновка	0,000	0,000	0,000	1,120	0,000	1,120	1,120
20	Котельная с. Нагибино	0,000	0,000	0,000	0,814	0,000	0,814	0,814
21	Котельная с. Никольск	0,000	0,000	0,000	0,811	0,000	0,811	0,811

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Потребление тепловой энергии						Всего суммарное потребление
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	
22	Котельная с. Старосолдатское	0,000	0,000	0,000	0,819	0,000	0,819	0,819
23	Котельная с. Троицк	0,000	0,000	0,000	0,754	0,000	0,754	0,754
24	Котельная с. Хутора	0,000	0,000	0,000	0,955	0,000	0,955	0,955
25	Котельная № 1 (ЦГК)	9,743	0,000	9,743	13,495	0,000	13,495	23,238
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	0,152	0,000	0,152	3,532	0,000	3,532	3,683

Суммарные прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя приведены в таблице 3.

Прогноз прироста тепловой нагрузки на ближайшую и среднесрочную перспективу принят на основании документов территориального планирования, генерального плана, выданных технических условий на присоединение и материалов проектов планировки территории.

Таблица 3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя

№ п/п	ЕТО ¹	Наименование показателей	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	МКУ "Коммунальник"	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Накопительным итогом нагрузка на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	4,054	4,054	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654
		Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Накопительным итогом нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Динамика потребления теплоносителя на горячее водоснабжение	м3/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО тепловая нагрузка накопительным итогом	Гкал/ч	4,054	4,054	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654
2	КУ "ЦФИХО в СО"	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Накопительным итогом нагрузка на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681
		Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Накопительным итогом нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Динамика потребления теплоносителя на горячее водоснабжение	м3/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		ИТОГО тепловая нагрузка накопительным итогом	Гкал/ч	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681

¹ По полученным данным, теплоснабжающие организации со статусом ЕТО отсутствуют. В рамках схемы теплоснабжения разделение по ЕТО носит условный рекомендательный характер.

№ п/п	ЕТО ¹	Наименование показателей	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	ООО "ТТСК"	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Накопительным итогом нагрузка на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625
		Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Накопительным итогом нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Динамика потребления теплоносителя на горячее водоснабжение	м3/ч	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		ИТОГО тепловая нагрузка накопительным итогом	Гкал/ч	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625

1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах

Данные по существующим объемам потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, отсутствуют.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки указывается с учетом площади действия источника тепловой энергии и нагрузки, которая к нему подключена. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по зонам действия каждого источника энергии представлены в таблице 4.

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		отопление, вент	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		отопление, вент	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,030	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		отопление, вент	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,030	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	0,349	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
10	Котельная п. Октябрьский ДК	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,086	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		отопление, вент	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,086	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	1,115	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
11	Котельная д. Ярославка	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		отопление, вент	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,326	0,326	0,326	0,326	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
12	Котельная с. Бекишево	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление, вент	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,310	0,310	0,310	0,310	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
13	Котельная д. Максимовка	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		отопление, вент	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,140	0,140	0,140	0,140	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
14	Котельная с. Белоглазово	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		отопление, вент	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,513	0,513	0,513	0,513	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
15	Котельная с. Валуевка	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	1,080	1,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		отопление, вент	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	1,080	1,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,292	0,292	0,292	0,292	0,750	0,750	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная с. Кабырдак	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление, вент	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,438	0,438	0,438	0,438	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
17	Котельная с. Коршуновка	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление, вент	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,623	0,623	0,623	0,623	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
18	Котельная с. Красноусово	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,543	0,543	0,543	0,543	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021
		отопление, вент	Гкал/ч	0,543	0,543	0,543	0,543	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,399	0,399	0,399	0,399	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
19	Котельная с. Малиновка	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,426	0,426	0,426	0,426	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление, вент	Гкал/ч	0,426	0,426	0,426	0,426	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,617	0,617	0,617	0,617	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
20	Котельная с. Нагибино	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление, вент	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,342	0,342	0,342	0,342	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
21	Котельная с. Никольск	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	1,040	1,040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		отопление, вент	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	1,040	1,040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,288	0,288	0,288	0,288	0,748	0,748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная с. Старосолдатское	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление, вент	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,445	0,445	0,445	0,445	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
23	Котельная с. Троицк	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,520	0,520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		отопление, вент	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,520	0,520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,487	0,487	0,487	0,487	0,754	0,754	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная с. Хутора	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление, вент	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,613	0,613	0,613	0,613	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
25	Котельная № 1 (ЦГК)	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,756	9,763	9,798	9,927	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972
		отопление, вент	Гкал/ч	9,756	9,763	9,798	9,927	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,100	0,100	0,100	0,101	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,665	1,672	1,672	1,674	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653
		отопление, вент	Гкал/ч	1,665	1,672	1,672	1,674	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,093	0,093	0,093	0,093	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092

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

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоной действия источника тепловой энергии является территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Зоны действия источников тепловой энергии представлены в таблице 5.

Таблица 5. Зоны действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Организация	Адрес источника тепловой энергии	Зона действия источника тепловой энергии	Площадь зоны действия источника тепловой энергии
Ед. изм.	-	-	-	-	га
1	Котельная с. Атрачи	МКУ "Коммунальник"	с. Атрачи, ул. Ленина, 34А	с. Атрачи, ул. Ленина 2А	0,55
2	Котельная г. Тюкалинск	МКУ "Коммунальник"	г. Тюкалинск, ул. Ленина, 114	Котельная г. Тюкалинск, ул. Ленина 114, д/сад №5	0,31
3	Котельная п. Оброскино	МКУ "Коммунальник"	п. Оброскино	с.п. Оброскино	0,11
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	МКУ "Коммунальник"	с. Сажино, ул. Интернациональная, 16	с. Сажино, ул. Интернациональная, 16	0,63
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	МКУ "Коммунальник"	п. Октябрьский, ул. Ленина, 25	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ" Тюкалинского района Омской области	0,24
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	МКУ "Коммунальник"	п. Октябрьский, ул. Советская, 20	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад" Тюкалинского района Омской области	0,06
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	МКУ "Коммунальник"	с. Новый Кошкуль, ул. Октябрьская, 20Б	с. Новый Кошкуль, ул. Октябрьская 20Б Тюкалинского района	0,48
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	МКУ "Коммунальник"	с. Новый Кошкуль, ул. Ленина, 17 А	с. Новый Кошкуль, ул. Ленина, 17 А	0,06
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	МКУ "Коммунальник"	с. Новый Кошкуль, ул. Ленина, 18А	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	0,09
10	Котельная п. Октябрьский ДК	МКУ "Коммунальник"	п. Октябрьский, ул. Советская, 14	п. Октябрьский, ул. Советская, 14	0,08
11	Котельная д. Ярославка	КУ "ЦФИХО в СО"	д. Ярославка, ул.Карбышева, 29а	д. Ярославка	0,35
12	Котельная с. Бекишево	КУ "ЦФИХО в СО"	с. Бекишево, ул.Мира, 43а	с. Бекишево	0,69
13	Котельная д. Максимовка	КУ "ЦФИХО в СО"	д. Максимовка, ул.Молодежная, 15а	д. Максимовка	0,35
14	Котельная с. Белоглазово	КУ "ЦФИХО в СО"	с. Белоглазово, ул. Центральная, 2	с. Белоглазово	1,15
15	Котельная с. Валуевка	КУ "ЦФИХО в СО"	с. Валуевка, ул. Березовая, 3а	с. Валуевка	1,44
16	Котельная с. Кабырдак	КУ "ЦФИХО в СО"	с. Кабырдак, ул. Ленина, 51 А	с. Кабырдак	0,69
17	Котельная с. Коршуновка	КУ "ЦФИХО в СО"	с. Коршуновка, ул. Школьная, 4а	с. Коршуновка	0,69
18	Котельная с. Красноусово	КУ "ЦФИХО в СО"	с. Красноусово, ул. Ленина,16	с. Красноусово	1,36
19	Котельная с. Малиновка	КУ "ЦФИХО в СО"	с. Малиновка, ул. Ленина, 5	с. Малиновка	0,69
20	Котельная с. Нагибино	КУ "ЦФИХО в СО"	с. Нагибино, ул. Юбилейная, 6	с. Нагибино	0,69
21	Котельная с. Никольск	КУ "ЦФИХО в СО"	с. Никольск, ул. Молодежная, 14	с. Никольск	1,39
22	Котельная с. Старосолдатское	КУ "ЦФИХО в СО"	с. Старосолдатское, ул. Советская, 6а	с. Старосолдатское	0,69

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Организация	Адрес источника тепловой энергии	Зона действия источника тепловой энергии	Площадь зоны действия источника тепловой энергии
23	Котельная с. Троицк	КУ "ЦФИХО в СО"	с. Троицк, ул. Школьная, 6	с. Троицк	0,69
24	Котельная с. Хутора	КУ "ЦФИХО в СО"	с. Хутора, ул. Школьная 6	с. Хутора	0,69
25	Котельная № 1 (ЦГК)	ООО "ТТСК"	ул. 30 лет Победы, 53	г. Тюкалинск (ул. Советская, ул. Октябрьская, ул. Комсомольская, ул. Луначарского, ул. Октябрьская, ул. Титова, ул. 1-я Интернациональная, ул. Ленина, ул. П.Усольцева)	98
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	ООО "ТТСК"	ул. Мичурина, 8а	г. Тюкалинск (территория ЦРБ, ул. Западная, ул. Калинина, пер. Школьный)	18

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в исторически сложившихся на территории микрорайона и с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одноэтажные и двухэтажные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление. Зона застройки индивидуальными жилыми домами не учитывается в расчетах перспективной нагрузки системы теплоснабжения.

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

Балансы тепловой мощности составлены на период актуализации схемы теплоснабжения с указанием резервов и дефицитов мощности по источникам тепловой энергии с учётом изменений в следствии реализации мероприятий описанных в разделах 5-7. В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, представленными в разделе 1 настоящего документа. Динамика изменения договорной нагрузки приведена в таблице 6. Балансы тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии представлены в таблице 7.

Таблица 6. Динамика изменения тепловой нагрузки

[illegible]

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение потребления тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Накопительным итогом потребление тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238
		Прирост потребления тепла на горячее водоснабжение, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение потребления тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Накопительным итогом потребление тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		ИТОГО потребление тепловой энергии накопительным итогом	тыс. Гкал	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238	23,238

Таблица 7. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Котельная с. Атрачи	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,018	0,018	0,017	0,017	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,232	0,232	0,233	0,233	0,234	0,234	0,235	0,235	0,235	0,236	0,236	0,236
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
2	Котельная г. Тюкалинск	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,232	0,232	0,233	0,233	0,234	0,234	0,235	0,235	0,235	0,236	0,236	0,236
		Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
3	Котельная п. Оброскино	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	3,610	3,610	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	3,270	3,270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,372	0,363	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	2,400	2,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	2,400	2,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,498	0,507	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,630	1,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,258	1,267	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,101	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,008	-0,008	-0,008
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,162	0,162	0,162	0,162	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,164	0,164	0,164
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,255	1,255	1,255	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,695	0,695	0,695	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		энергии при аварийном выводе самого мощного котла																	
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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 источника тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
		Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,017	0,017	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,835	0,836	0,836	0,837	0,837	0,837	0,838	0,838	0,838	0,839	0,839	0,839
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,233	0,234	0,234	0,235	0,235	0,235	0,236	0,236	0,236	0,237	0,237	0,237
		Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
10	Котельная п. Октябрьский ДК	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
11	Котельная д. Ярославка	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
		Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,022	0,022	0,021	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,017	0,017
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	0,019	0,019	0,020	0,020	0,021	0,022	0,022	0,022	0,023	0,023	0,024	0,024
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,107	0,107	0,108	0,108	0,109	0,110	0,110	0,110	0,111	0,111	0,112	0,112
12	Котельная с. Бекишево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,158	0,158	0,158	0,158	0,159	0,159	0,159	0,159	0,160	0,160	0,160	0,160
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,210	-0,210	-0,210	-0,210	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
13	Котельная д. Максимовка	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,162	0,162	0,162	0,162	0,163	0,163	0,163	0,163	0,164	0,164	0,164	0,164
		Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	-0,094	-0,094	-0,094	-0,094	-0,094	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		энергии при аварийном выводе самого мощного котла																	
14	Котельная с. Белоглазово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,033	0,033	0,032	0,031	0,030	0,029	0,029	0,028	0,027	0,027	0,026	0,025
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,387	-0,387	-0,387	-0,387	-0,119	-0,119	-0,118	-0,117	-0,116	-0,115	-0,115	-0,114	-0,113	-0,113	-0,112	-0,111
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,246	-0,246	-0,246	-0,246	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,225	0,225	0,226	0,227	0,228	0,229	0,229	0,230	0,231	0,231	0,232	0,233
15	Котельная с. Валуевка	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,600	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,600	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,033	0,032	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	1,080	1,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	1,080	1,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,487	0,488	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,441	-0,441	-0,441	-0,441	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,467	0,468	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная с. Кабырдак	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,021	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018	0,018	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,126	-0,126	-0,126	-0,126	-0,111	-0,110	-0,110	-0,109	-0,109	-0,108	-0,108	-0,107	-0,107	-0,106	-0,106	-0,106
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,040	-0,040	-0,040	-0,040	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,151	0,152	0,152	0,153	0,153	0,154	0,154	0,155	0,155	0,156	0,156	0,156
17	Котельная с. Коршуновка	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,043	0,042	0,041	0,040	0,039	0,038	0,037	0,036	0,035	0,035	0,034	0,033
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,427	-0,427	-0,427	-0,427	0,211	0,212	0,213	0,214	0,215	0,216	0,217	0,218	0,219	0,219	0,220	0,221
18	Котельная с. Красноусово	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,426	-0,426	-0,426	-0,426	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,215	0,216	0,217	0,218	0,219	0,220	0,221	0,222	0,223	0,223	0,224	0,225
		Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,520	1,210	1,210	1,210	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,543	0,543	0,543	0,543	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,051	0,050	0,049	0,047	0,046	0,045	0,044	0,043	0,042	0,041	0,040	0,039
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,543	0,543	0,543	0,543	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,543	0,543	0,543	0,543	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,668	-0,668	-0,668	-0,668	0,304	0,305	0,306	0,308	0,309	0,310	0,311	0,312	0,313	0,314	0,315	0,316
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,711	-0,711	-0,711	-0,711	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,637	0,638	0,639	0,641	0,642	0,643	0,644	0,645	0,646	0,647	0,648	0,649
19	Котельная с. Малиновка	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,426	0,426	0,426	0,426	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,018	0,018	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,426	0,426	0,426	0,426	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,426	0,426	0,426	0,426	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,368	-0,368	-0,368	-0,368	0,236	0,236	0,237	0,237	0,238	0,238	0,238	0,239	0,239	0,239	0,240	0,240
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,422	-0,422	-0,422	-0,422	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
20	Котельная с. Нагибино	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,240	0,240	0,241	0,241	0,242	0,242	0,242	0,243	0,243	0,243	0,244	0,244
		Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,248	0,248	0,248	0,248	0,249	0,249	0,249	0,249	0,250	0,250	0,250	0,250

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		энергии при аварийном выводе самого мощного котла																	
21	Котельная с. Никольск	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,075	1,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,075	1,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,031	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	1,040	1,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	1,040	1,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,004	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,048	-0,048	-0,048	-0,048	0,387	0,387	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,356	0,357	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Котельная с. Старосолдатское	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,048	0,047	0,045	0,044	0,043	0,042	0,041	0,040	0,039	0,038	0,037	0,036
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,189	-0,189	-0,189	-0,189	0,464	0,465	0,467	0,468	0,469	0,470	0,471	0,472	0,473	0,474	0,475	0,476
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,303	-0,303	-0,303	-0,303	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,468	0,469	0,471	0,472	0,473	0,474	0,475	0,476	0,477	0,478	0,479	0,480
23	Котельная с. Троицк	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,774	0,774	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,774	0,774	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,025	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,520	0,520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,520	0,520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,202	-0,202	-0,202	-0,202	0,229	0,230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,332	-0,332	-0,332	-0,332	0,258	0,258	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,233	0,234	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная с. Хутора	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,024	0,023	0,023	0,022	0,021	0,021	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018	0,018
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,373	-0,373	-0,373	-0,373	0,230	0,231	0,231	0,232	0,233	0,233	0,234	0,234	0,235	0,235	0,236	0,236
25	Котельная № 1 (ЦГК)	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,419	-0,419	-0,419	-0,419	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,189	0,186	0,191	0,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,425	1,406	1,443	1,508	1,135	1,107	1,079	1,052	1,026	1,000	0,975	0,951	0,927	0,904	0,881	0,859
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	9,756	9,763	9,798	9,927	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,756	9,763	9,798	9,927	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,130	5,145	5,068	4,865	5,393	5,421	5,449	5,476	5,502	5,528	5,553	5,577	5,601	5,624	5,647	5,669
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,811	10,814	10,809	10,800	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000

№ п/п	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,386	9,408	9,366	9,292	9,865	9,893	9,921	9,948	9,974	10,000	10,025	10,049	10,073	10,096	10,119	10,141
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,034	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,420	0,412	0,454	0,491	0,158	0,154	0,150	0,146	0,143	0,139	0,136	0,132	0,129	0,126	0,123	0,120
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,665	1,672	1,672	1,674	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,665	1,672	1,672	1,674	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,614	2,615	2,570	2,528	2,919	2,923	2,927	2,931	2,934	2,938	2,941	2,945	2,948	2,951	2,954	2,957
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,119	2,119	2,116	2,113	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150

2.4 *Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения*

Зоны действия источников тепловой энергии, расположенных в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения на территории муниципального образования отсутствуют.

2.5 *Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения*

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого, подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

Расчёт эффективного радиуса теплоснабжения для источника тепловой энергии представлен в таблицах 8, 9.

Таблица 8. Результаты расчетов радиусов эффективного теплоснабжения. Критерий №1

Адрес	Система теплоснабжения	Год подключения	Удельная стоимость передачи тепловой энергии, сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, к тепловым сетям которой присоединяются объект заявителя	Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии от источника в системе теплоснабжения заявителя до объекта исполнителя	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии для потребителя, и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	Выручка, полученная исполнителем за счет продажи заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя через индивидуальный тепловой пункт, тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения потребителя	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период продажи тепловой энергии заявителю на цели теплоснабжения	Капитальные затраты в строительство тепловой сети	Срок окупаемости, лет	Целесообразность подключения нового потребителя
-	-	-	руб./м2	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	-	-	-
Подключение нового потребителя не планируется, расчет не ведется										

Таблица 9. Результаты расчетов радиусов эффективного теплоснабжения. Критерий №2

[illegible]

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития систем теплоснабжения представлен в таблице 10.

Таблица 10. Перспективные балансы теплоносителя на расчетный срок

№ п/п	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	
1	Котельная с. Атрачи	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998
		Доля резерва	%	-	-	-	-	99,958	99,958	99,958	99,958	99,958	99,958	99,958	99,958	99,958	99,958	99,958	99,958	99,958
2	Котельная г. Тюкалинск	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	99,968	99,968	99,968	99,968	99,968	99,968	99,968	99,968	99,968	99,968	99,968
3	Котельная п. Оброскино	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,046	0,046	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,046	0,046	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,371	0,371	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	99,335	99,335	99,335	99,335	99,335	99,335	99,335	99,335	99,335	99,335
		Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	99,926	99,926	99,926	99,926	99,926	99,926	99,926	99,926	99,926	99,926
		Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	99,978	99,978	99,978	99,978	99,978	99,978	99,978	99,978	99,978	99,978
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	99,861	99,861	99,861	99,861	99,861	99,861	99,861	99,861	99,861	99,861
		Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	99,914	99,914	99,914	99,914	99,914	99,914	99,914	99,914	99,914	99,914
		Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
9																			

№ п/п	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная п. Октябрьский ДК	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная д. Ярославка	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

№ п/п	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Доля резерва	%	-	-	-	-	80,000	82,416	82,416	82,416	82,416	82,416	82,416	82,416	82,416	82,416	82,416	82,416
12	Котельная с. Бекишево	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Доля резерва	%	-	-	-	-	80,000	73,624	73,624	73,624	73,624	73,624	73,624	73,624	73,624	73,624	73,624	73,624
13	Котельная д. Максимовка	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/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
		Доля резерва	%	-	-	-	-	95,413	95,413	95,413	95,413	95,413	95,413	95,413	95,413	95,413	95,413	95,413	95,413
14	Котельная с. Белоглазово	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/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
		Доля резерва	%	-	-	-	-	20,000	20,107	20,107	20,107	20,107	20,107	20,107	20,107	20,107	20,107	20,107	20,107
15	Котельная с. Валуевка	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	%	-	-	-	-	60,000	51,453	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная с. Кабырдак	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Доля резерва	%	-	-	-	-	56,422	56,422	56,422	56,422	56,422	56,422	56,422	56,422	56,422	56,422	56,422	56,422
17	Котельная с. Коршуновка	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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	0,018	0,018	0,018	0,018
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Доля резерва	%	-	-	-	-	54,128	54,128	54,128	54,128	54,128	54,128	54,128	54,128	54,128	54,128	54,128	54,128
18	Котельная с. Красноусово	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Доля резерва	%	-	-	-	-	34,633	34,633	34,633	34,633	34,633	34,633	34,633	34,633	34,633	34,633	34,633	34,633
		Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная с. Малиновка	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Доля резерва	%	-	-	-	-	38,456	38,456	38,456	38,456	38,456	38,456	38,456	38,456	38,456	38,456	38,456	38,456
		Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
20	Котельная с. Нагибино	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500

№ п/п	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Доля резерва	%	-	-	-	-	51,070	51,070	51,070	51,070	51,070	51,070	51,070	51,070	51,070	51,070	51,070	51,070
21	Котельная с. Никольск	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	%	-	-	-	-	46,101	46,101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная с. Старосолдатское	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Доля резерва	%	-	-	-	-	47,248	47,248	47,248	47,248	47,248	47,248	47,248	47,248	47,248	47,248	47,248	47,248
23	Котельная с. Троицк	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	%	-	-	-	-	55,275	55,275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная с. Хутора	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
25	Котельная № 1 (ЦГК)	Доля резерва	%	-	-	-	-	42,661	42,661	42,661	42,661	42,661	42,661	42,661	42,661	42,661	42,661	42,661	42,661
		Производительность ВПУ	т/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
		Срок службы	лет	25,000	26,000	27,000	28,000	29,000	30,000	31,000	32,000	33,000	34,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	1,509	1,492	0,803	0,813	0,441	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	6,442	6,442	6,442	6,442	6,442	6,442	6,442	6,442	6,442	6,442	6,442	6,442
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,491	10,508	11,197	11,187	11,559	11,195	11,195	11,195	11,195	11,195	11,195	11,195	11,195	11,195	11,195	11,195

№ п/п	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Доля резерва	%	87,425	87,569	93,305	93,223	96,322	93,290	93,290	93,290	93,290	93,290	93,290	93,290	93,290	93,290	93,290	93,290
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	Производительность ВПУ	т/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
		Срок службы	лет	2,000	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,189	0,098	0,116	0,152	0,079	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,311	1,403	1,384	1,348	1,421	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383
		Доля резерва	%	87,423	93,500	92,246	89,892	94,719	92,191	92,191	92,191	92,191	92,191	92,191	92,191	92,191	92,191	92,191	92,191

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 10.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки на период актуализации определялся по данным генерального плана, а также на основании утвержденных проектов планировки и межевания территорий.

В схеме теплоснабжения рассматриваются два варианта развития систем теплоснабжения.

В соответствии с первым (базовым) сценарием развития на расчетный срок реализуется весь комплекс мероприятий по модернизации и реконструкции систем теплоснабжения, в следствие чего наблюдается сокращение потерь тепловой энергии и повышение надежности системы.

В соответствии со вторым сценарием (инерционным) сохраняется динамика увеличения потока отказов, потерь тепловой энергии и теплоносителя, реализуются только ключевые мероприятия по развитию и модернизации систем, при этом развитие перспективных районов замораживается на последующие периоды в связи с недостаточным экономическим уровнем развития муниципалитета. Ключевыми мероприятиями являются мероприятия, обеспечивающие повышение уровня надежности систем теплоснабжения - замена ветхих участков тепловых сетей.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Ключевыми параметрами сравнения вариантов развития являются:

- Суммарная стоимость реализации мероприятий по модернизации и реконструкции;
- Суммарная подключенная договорная нагрузка;
- Возможность бюджетного субсидирования проектов;
- Обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения.

Сравнение вариантов развития по данным критериям представлено в таблице 11.

Таблица 11. Сравнение вариантов развития

Критерий	Базовый вариант развития	Инерционный вариант развития
Перспективная численность населения на конец периода актуализации, чел	Возможен рост населения	Сохраняется тенденция к сокращению населения
Реализация проектов перспективной застройки	+	-
Суммарная стоимость реализации мероприятий, тыс. руб.		
Возможность бюджетного субсидирования проектов	+	-
Обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения	+	+
Строительство блочно-модульных котельных взамен существующих неэффективных газовых	+	-
Перевод жилого фонда на индивидуальные источники тепловой энергии	-	-

Для дальнейшей оценки принят базовый сценарий развития городского округа исходя из максимальной емкости территорий, максимальной численности населения, а также с точки зрения обеспечения наиболее сложного варианта организации гидравлических режимов (максимальной тепловой нагрузки).

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

5.1 *Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения*

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, не требуется.

5.2 *Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии*

Реконструкция источника тепловой энергии – это совокупность работ и мероприятий, в том числе строительно-монтажных и пусконаладочных, направленных на замену отдельных существующих элементов объекта теплоснабжения с изменением его основных технико-экономических показателей и параметров, но без учета изменения принципиальной схемы выработки тепловой энергии (прим.: замена котлоагрегата с увеличением мощности). Обоснованием мероприятий по проведению реконструкции котельной является повышение энергетической эффективности ввиду замены отдельных объектов котельной и повышение надежности эксплуатации оборудования котельной. Возможные мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии на территории муниципального образования представлены в таблице 12.

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Техническое перевооружение источника тепловой энергии – это комплекс мероприятий по повышению технико-экономического уровня котельной на основе внедрения передового оборудования и технологий, механизации и автоматизации производства, модернизации, замены новым и более производительным старым и физически изношенным котельным оборудованием.

Модернизация источника тепловой энергии – это совокупность работ и мероприятий в том числе строительно-монтажных и пусконаладочных, направленных на изменение технологии выработки тепловой энергии, приводящая к повышению технического уровня и экономических характеристик объекта (прим.: перевод котельной на новые виды топлива). Обоснованием мероприятий по проведению модернизации котельной является повышение энергетической эффективности эксплуатации котельной.

Возможные мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии на территории муниципального образования представлены в таблице 13.

Таблица 12. Мероприятия по реконструкции котельных

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Вид реконструкции	Обоснование	Перспективная мощность источника тепловой энергии	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	Гкал/ч	-	тыс. руб.
1	Не предполагается	-	-	-	-	-

Таблица 13. Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Вид модернизации	Обоснование	Перспективная мощность источника тепловой энергии	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	Гкал/ч	-	тыс. руб.
1	Не предполагается	-	-	-	-	-

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

На территории муниципального образования отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.5 *Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно*

На период актуализации возможные мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы на территории муниципального образования представлены в таблице 14.

Таблица 14. Выводимые из эксплуатации объекты

№ п/п	Наименование выводимого в резерв и (или) из эксплуатации источника тепловой энергии	Год вывода источника тепловой энергии в резерв и (или) из эксплуатации	Обоснование вывода в резерв и (или) из эксплуатации
Ед. изм.	-	год	-
1	Котельная п. Оброскино	2027	Децентрализация тепловой нагрузки
2	Котельная с. Валуевка	2027	Замещение новым модульным газовым источником с переподключением всей существующей нагрузки
3	Котельная с. Никольск	2027	Замещение новым модульным газовым источником с переподключением всей существующей нагрузки
4	Котельная с. Троицк	2027	Замещение новым модульным газовым источником с переподключением всей существующей нагрузки

5.6 *Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии*

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки не предусмотрены схемой теплоснабжения.

5.7 *Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации*

На территории муниципального образования отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.⁸

5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Существуют три способа центрального регулирования отпуска тепловой энергии: качественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты за счет изменения температуры теплоносителя при сохранении постоянным его расхода; количественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты путем изменения расхода теплоносителя при постоянной температуре, и качественно количественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты посредством одновременного изменения расхода и температуры теплоносителя. Необходимость в изменении метода регулирования систем теплоснабжения на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствует. Схемы выдачи тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 15. Утвержденные температурные графики представлены в приложении.

Таблица 15. Схемы выдачи тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Теплоноситель	Схема присоединения систем отопления потребителей	Схема организации систем ГВС потребителей	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график	
						подача	обратка
Ед. изм.	-	-	-	-	-	°С	°С
1	Котельная с. Атрачи	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
2	Котельная г. Тюкалинск	Горячая вода	Независимая (ЦТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
3	Котельная п. Оброскино	Горячая вода	Независимая (ЦТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	Горячая вода	Независимая (ЦТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	Горячая вода	Независимая (ЦТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	Горячая вода	Независимая (ЦТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	Горячая вода	Независимая (ЦТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	Горячая вода	Независимая (ЦТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	Горячая вода	Независимая (ЦТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
10	Котельная п. Октябрьский ДК	Горячая вода	Независимая (ЦТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
11	Котельная д. Ярославка	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
12	Котельная с. Бекишево	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
13	Котельная д. Максимовка	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
14	Котельная с. Белоглазово	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
15	Котельная с. Валуевка	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
16	Котельная с. Кабырдак	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Теплоноситель	Схема присоединения систем отопления потребителей	Схема организации систем ГВС потребителей	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график	
						подача	обратка
17	Котельная с. Коршуновка	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
18	Котельная с. Красноуово	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
19	Котельная с. Малиновка	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
20	Котельная с. Нагибино	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
21	Котельная с. Никольск	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
22	Котельная с. Старосолдатское	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
23	Котельная с. Троицк	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
24	Котельная с. Хутора	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественный	95	70
25	Котельная № 1 (ЦГК)	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

После реализации всех мероприятий на конец периода актуализации схемы теплоснабжения на всех источниках будет наблюдаться наличие резерва тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке.

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

При разработке схемы теплоснабжения рассмотрены варианты использования низкопотенциальной энергии канализационных стоков, солнечной и геотермальной энергии, энергии биомасс.

По итогам рассмотрения различных возможных технологий использования альтернативных и возобновляемых источников энергии определено:

- большинство из рассмотренных технологий являются экспериментальными, в России отсутствуют действующие продолжительное время проекты-аналоги;
- данный факт не позволяет сделать вывод о достаточности уровня надежности теплоснабжения, что, в свою очередь, противоречит требованиям к развитию системы теплоснабжения;
- капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности – от колебаний курса европейской валюты (в связи с большим уровнем импортных комплектующих в составе оборудования);

- удельные капитальные затраты в строительство теплоисточников на возобновляемых ресурсах значительно выше, чем для газовых котельных и угольных ТЭЦ;
- наиболее реализуемым представляется направление по утилизации тепловой энергии при сжигании ТБО на мусоросжигательных заводах, однако это направление утилизации ТБО противоречит выбранному направлению (сортировка и переработка с целью вторичного использования).

Мероприятия по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предполагаются.

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

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

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.2 *Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку*

Для реализации централизованного теплоснабжения на всех перспективных площадках новой застройки потребуются выполнить комплекс мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра с целью увеличения пропускной способности тепломагистралей крупных источников теплоснабжения.

Возможные мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов представлены разделе 6.5 в таблице 16.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения не запланировано мероприятий по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии.

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

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.5 *Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей*

Замена изношенных участков тепловых сетей позволит снизить величину потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя, повысить надежность системы в целом, а также избегать аварийных ситуаций и недоотпуска тепловой энергии потребителю.

Информация о планируемых мероприятиях по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлена в таблице 16.

Таблица 16. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однострубно)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
1	Система теплоснабжения МКУ «Коммунальник»	Ежегодная реконструкция с заменой ветхих тепловых сетей	Уточняется по результатам ежегодного технического обследования	Уточняется по результатам ежегодного технического обследования	61,66 ежегодно	63	Надземная	Ежегодно, 2026–2036 гг.	818,66 ежегодно
2	Система теплоснабжения КУ «ЦФИХО в СО»	Ежегодная реконструкция с заменой ветхих тепловых сетей	Уточняется по результатам ежегодного технического обследования	Уточняется по результатам ежегодного технического обследования	114,62 ежегодно	78	Надземная и подземная бесканальная	Ежегодно, 2026–2036 гг.	1 651,10 ежегодно
3	Система теплоснабжения ООО «ТТСК»	Ежегодная реконструкция с заменой ветхих тепловых сетей	Уточняется по результатам ежегодного технического обследования	Уточняется по результатам ежегодного технического обследования	418,46 ежегодно	129	Надземная и подземная бесканальная	Ежегодно, 2026–2036 гг.	7 384,85 ежегодно

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включается в утверждаемые в установленном законодательном Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения).

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»: с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. При этом Федеральным законом от 30.12.2021 г. № 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» снимается запрет на использование с 1 января 2022 года централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения.

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Возможные мероприятия по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения на территории муниципального образования представлены в таблице 17.

Таблица 17. Мероприятия по переводу с открытой системы теплоснабжения на закрытую

№ п/п	Источник тепловой энергии	Общее число отапливаемых объектов	Общее число отапливаемых объектов по открытой системе теплоснабжения, шт.	Средняя тепловая нагрузка на отопление и ГВС объектов, подключенных по открытой схеме	Капитальные затраты в строительство ИТП	Год реализации мероприятия
Ед. изм.	-	шт.	шт.	Гкал/ч	тыс. руб.	-
1	Котельная с. Атрачи	3	0	0,000	-	-
2	Котельная г. Тюкалинск	2	0	0,000	-	-
3	Котельная п. Оброскино	1	0	0,000	-	-
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	115	0	0,000	-	-
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	1	0	0,000	-	-
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	1	0	0,000	-	-
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	3	0	0,000	-	-
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	1	0	0,000	-	-
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	1	0	0,000	-	-
10	Котельная п. Октябрьский ДК	1	0	0,000	-	-
11	Котельная д. Ярославка	2	0	0,000	-	-
12	Котельная с. Бекишево	3	0	0,000	-	-
13	Котельная д. Максимовка	1	0	0,000	-	-
14	Котельная с. Белоглазово	2	0	0,000	-	-
15	Котельная с. Валуевка	3	0	0,000	-	-
16	Котельная с. Кабырдак	2	0	0,000	-	-
17	Котельная с. Коршуновка	2	0	0,000	-	-
18	Котельная с. Красноусово	1	0	0,000	-	-
19	Котельная с. Малиновка	3	0	0,000	-	-
20	Котельная с. Нагибино	1	0	0,000	-	-
21	Котельная с. Никольск	2	0	0,000	-	-
22	Котельная с. Старосолдатское	2	0	0,000	-	-
23	Котельная с. Троицк	2	0	0,000	-	-
24	Котельная с. Хутора	2	0	0,000	-	-
25	Котельная № 1 (ЦГК)	130	0	0,000	-	-
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	19	0	0,000	-	-

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1 *Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива*

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе приведены в таблице 18.

8.2 *Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии*

Используемые виды топлива по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 18. Целесообразность ввода новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемого топлива отсутствует.

Таблица 18. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Вид топлива	Расход натурального топлива																
			Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Котельная с. Атрачи	Природный газ	т (тыс. м3)	85,80	86,17	88,69	90,70	60,15	60,05	59,96	59,86	59,77	59,68	59,60	59,51	59,43	59,35	59,27	59,19
2	Котельная г. Тюкалинск	Природный газ	т (тыс. м3)	24,94	24,95	24,92	25,49	19,05	19,00	18,96	18,91	18,86	18,82	18,78	18,73	18,69	18,65	18,61	18,58
3	Котельная п. Оброскино	Каменный уголь	т (тыс. м3)	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	791,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	Природный газ	т (тыс. м3)	123,00	125,00	130,00	136,00	122,98	122,90	122,82	122,74	122,67	122,59	122,52	122,45	122,38	122,31	122,25	122,18
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	Природный газ	т (тыс. м3)	70,00	71,00	73,00	75,00	60,76	60,67	60,59	60,51	60,43	60,35	60,27	60,20	60,13	60,06	59,99	59,92
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	Природный газ	т (тыс. м3)	22,20	22,22	22,24	22,32	18,72	18,68	18,65	18,61	18,57	18,54	18,51	18,47	18,44	18,41	18,38	18,35
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	Природный газ	т (тыс. м3)	71,15	70,95	70,94	106,07	53,83	53,78	53,73	53,68	53,64	53,59	53,55	53,50	53,46	53,42	53,38	53,34
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	Природный газ	т (тыс. м3)	118,99	118,98	118,97	116,27	102,52	102,37	102,22	102,07	101,93	101,79	101,65	101,52	101,39	101,26	101,13	101,01
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	Природный газ	т (тыс. м3)	33,16	32,87	32,08	37,35	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79
10	Котельная п. Октябрьский ДК	Природный газ	т (тыс. м3)	22,81	22,16	21,98	21,46	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29
11	Котельная д. Ярославка	Каменный уголь	т (тыс. м3)	132,24	180,29	85,37	95,50	76,70	76,36	76,02	75,69	75,38	75,07	74,76	74,47	74,18	73,90	73,63	73,36
12	Котельная с. Бекишево	Каменный уголь	т (тыс. м3)	311,21	358,37	260,90	248,80	177,00	176,75	176,51	176,28	176,05	175,82	175,61	175,39	175,19	174,98	174,79	174,59
13	Котельная д. Максимовка	Каменный уголь	т (тыс. м3)	65,20	71,60	49,50	49,70	22,39	22,29	22,18	22,09	21,99	21,90	21,80	21,71	21,63	21,54	21,46	21,38
14	Котельная с. Белоглазово	Каменный уголь	т (тыс. м3)	399,23	425,65	336,34	358,36	327,29	326,77	326,26	325,76	325,27	324,80	324,34	323,89	323,45	323,03	322,61	322,20
15	Котельная с. Валуевка	Каменный уголь	т (тыс. м3)	172,98	175,98	169,23	167,10	303,22	302,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная с. Кабырдак	Каменный уголь	т (тыс. м3)	409,94	417,94	265,68	261,52	209,00	208,62	208,24	207,88	207,53	207,18	206,84	206,51	206,19	205,88	205,58	205,28
17	Котельная с. Коршуновка	Каменный уголь	т (тыс. м3)	312,61	351,94	256,32	309,98	341,00	339,84	338,71	337,61	336,53	335,49	334,46	333,47	332,50	331,55	330,63	329,73
18	Котельная с. Красноуово	Каменный уголь	т (тыс. м3)	399,11	446,41	283,49	292,91	221,90	221,06	220,25	219,45	218,68	217,92	217,19	216,47	215,77	215,08	214,42	213,77
19	Котельная с. Малиновка	Каменный уголь	т (тыс. м3)	313,22	352,23	233,51	265,28	311,00	310,68	310,37	310,07	309,78	309,49	309,21	308,94	308,67	308,41	308,16	307,91
20	Котельная с. Нагибино	Каменный уголь	т (тыс. м3)	340,21	351,73	238,50	222,20	201,00	200,84	200,68	200,53	200,38	200,23	200,09	199,95	199,82	199,68	199,55	199,43
21	Котельная с. Никольск	Каменный уголь	т (тыс. м3)	341,75	356,78	196,40	287,30	217,69	217,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная с. Старосолдатское	Каменный уголь	т (тыс. м3)	352,61	376,92	236,09	289,21	195,00	194,36	193,73	193,11	192,52	191,93	191,36	190,81	190,27	189,74	189,23	188,73
23	Котельная с. Троицк	Каменный уголь	т (тыс. м3)	280,65	295,68	215,49	233,71	263,50	262,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная с. Хутора	Каменный уголь	т (тыс. м3)	399,09	415,11	220,70	249,30	278,36	277,93	277,52	277,12	276,72	276,34	275,96	275,60	275,24	274,89	274,56	274,23
25	Котельная № 1 (ЦГК)	Природный газ	т (тыс. м3)	3445,77	2903,40	2391,62	2478,95	3929,19	3876,37	3824,09	3772,34	3761,66	3751,25	3741,10	3731,20	3721,55	3712,14	3702,97	3694,03
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	Природный газ	т (тыс. м3)	438,5	419,9	398,2	385,4	558,4	556,9	555,4	554,0	552,6	551,2	549,9	548,6	547,4	546,1	544,9	543,8

8.3 Виды топлива и их доля, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Описание видов топлива и их доли, используемые для производства тепловой энергии по каждому тепловому источнику представлены в таблице 19.

Таблица 19. Преобладающий вид топлива по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Вид основного и резервного топлива	Средняя теплотворная способность топлива	Доля в общем объеме используемого топлива
Ед. изм.	-	-	ккал/кг	%
1	Котельная с. Атрачи	Природный газ	8000,0	100,00
		Каменный уголь	6000,0	0,00
2	Котельная г. Тюкалинск	Природный газ	8000,0	100,00
		Каменный уголь	6000,0	0,00
3	Котельная п. Оброскино	Каменный уголь	6000,0	100,00
		Отсутствует	-	-
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	Природный газ	8000,0	100,00
		Дизельное топливо	10000,0	0,00
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	Природный газ	8000,0	100,00
		Каменный уголь	6000,0	0,00
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	Природный газ	8000,0	100,00
		Каменный уголь	6000,0	0,00
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	Природный газ	8000,0	100,00
		Каменный уголь	6000,0	0,00
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	Природный газ	8000,0	100,00
		Каменный уголь	6000,0	0,00
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	Природный газ	8000,0	100,00
		Каменный уголь	6000,0	0,00
10	Котельная п. Октябрьский ДК	Природный газ	8000,0	100,00
		Каменный уголь	6000,0	0,00
11	Котельная д. Ярославка	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
12	Котельная с. Бекишево	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
13	Котельная д. Максимовка	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
14	Котельная с. Белоглазово	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
15	Котельная с. Валувка	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
16	Котельная с. Кабырдак	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
17	Котельная с. Коршуновка	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
18	Котельная с. Красноусово	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
19	Котельная с. Малиновка	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
20	Котельная с. Нагибино	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
21	Котельная с. Никольск	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
22	Котельная с. Старосолдатское	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
23	Котельная с. Троицк	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Вид основного и резервного топлива	Средняя теплотворная способность топлива	Доля в общем объеме используемого топлива
24	Котельная с. Хутора	Каменный уголь	5100,0	100,00
		Дрова	3250,0	0,00
25	Котельная № 1 (ЦГК)	Природный газ	8104,0	100,00
		Другое ²	9708,4	0,00
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	Природный газ	8104,0	100,00
		Дизельное топливо	10038,2	0,00

8.4 Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе

Данные о преобладающем виде топлива представлены в таблице 20.

Таблица 20. Преобладающий вида топлива

№ п/п	Муниципальное образование	Вид топлива	Доля в общем объеме используемого топлива
Ед. изм.		-	%
1	Тюкалинский МР	Природный газ	65,86
		Каменный уголь	34,14
		Бурый уголь	0,00
		Дрова	0,00
		Мазут	0,00
		Дизельное топливо	0,00
		Пеллеты	0,00
		Нефть	0,00
		Электроэнергия	0,00
		Торф	0,00
		Другое	0,00

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса является максимизация использования природного газа как топлива для источников тепловой энергии на территории муниципального образования.

² Печное топливо

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

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

Обоснование необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них зон Единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) проводилось на основе анализа их влияния на перспективную цену тепловой энергии. Для этих целей были выполнены расчеты экономической эффективности инвестиций и расчеты перспективных тарифов на тепловую энергию в двух вариантах: без реализации мероприятий проекта схемы теплоснабжения, т.е. для ситуации «без проекта» и с реализацией предлагаемых мероприятий - «с проектом». Эффективность проекта характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам участников реализации проекта и позволяющих судить об экономических преимуществах инвестиций.

На перспективу амортизация оборудования рассчитывалась по линейному методу с нормой амортизации 0,04, учитывающему долю основных фондов нового строительства и технического перевооружения.

Прогнозные цены на покупные ресурсы, уровень оплаты труда промышленного персонала (ФОТ), цены на покупной теплоноситель и т.д. формировались как произведение базовых отчетных показателей теплоснабжающих организаций на индексы соответствующих цен. В качестве индексов-дефляторов были приняты условия, по которым проводит подобные расчеты теплоснабжающая организация.

В результате рассмотрения мероприятий, сценария развития системы теплоснабжения при актуализации схемы теплоснабжения в данную схему внесен ряд изменений, связанных с принятием новых технологических решений, технико-экономических расчетов (ранее утвержденных проектов), а также выполнения Федеральных и местных программ развития социально-бытовой сферы, влияющих на реализацию поставленных утвержденной схемой задач.

Общий объем инвестиций в проекты развития системы централизованного теплоснабжения при базовом прогнозе развития на период актуализации представлен в таблице 21.

Теплоснабжающая организация	Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	1.1 Реконструкция, модернизация источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	70046,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	70046,00	70046,00	70046,00	70046,00	70046,00	70046,00	70046,00	70046,00	70046,00	70046,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	1651,10	63785,85	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
	1.2 Новое строительство источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	2014,34	77818,74	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	2014,34	79833,08	81847,42	83861,76	85876,10	87890,44	89904,79	91919,13	93933,47	95947,81	97962,15
		НДС	%	0,00	57414,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	70046,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.3 Прочее	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	220,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость проекта	тыс. руб.	0,00	268,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость проекта накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	268,40	268,40	268,40	268,40	268,40	268,40	268,40	268,40	268,40	268,40
ООО "ТТСК"	1. Источники теплоснабжения, тепловые сети и сооружения на них (ИТОГО)	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	20384,85	24722,35	20384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	24869,52	30161,27	24869,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	24869,52	55030,79	79900,31	88909,83	97919,35	106928,87	115938,39	124947,91	133957,43	142966,95	151976,47
	1.1 Реконструкция, модернизация источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	20384,85	24484,85	20384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	24869,52	29871,52	24869,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	24869,52	54741,04	79610,56	88620,08	97629,60	106639,12	115648,64	124658,16	133667,68	142677,20	151686,72
	1.2 Новое строительство источников теплоснабжения и тепловых сетей для	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Теплоснабжающая организация	Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.3 Прочее	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	237,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость проекта	тыс. руб.	0,00	289,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость проекта накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	289,75	289,75	289,75	289,75	289,75	289,75	289,75	289,75	289,75	289,75

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов

Итоговая таблица мероприятий по реконструкции и модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения с учетом внесенных изменений представлена в таблице 22. В инвестиционную программу не включаются мероприятия, предусмотренные постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения подпунктом «б» пункта 9.

Из таблицы видно, что основные затраты потребуются на реконструкцию существующих тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса тепловых сетей. Эта ситуация объясняется необходимостью принятия мер по накопившимся за последние годы, нерешенным в системе теплоснабжения проблемам, вызванным старением сетевого оборудования, их предельной отработкой заводского ресурса.

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

Мероприятия по изменению температурного графика и гидравлического режима работы тепловых сетей схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения

Предложения по величине инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе представлены в таблице 23.

Таблица 22. Мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей

Теплоснабжающая организация	Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
МКУ "Коммунальник"	1. Мероприятия по модернизации, реконструкции и строительству тепловых сетей (ИТОГО)	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	998,76	1997,53	2996,29	3995,06	4993,82	5992,59	6991,35	7990,12	8988,88	9987,64	10986,41
	1.1 Новое строительство тепловых сетей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	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 Реконструкция (замена) тепловых сетей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66	818,66
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76	998,76
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	998,76	1997,53	2996,29	3995,06	4993,82	5992,59	6991,35	7990,12	8988,88	9987,64	10986,41
	1.3 Замена изоляции тепловых сетей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость проекта накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КУ "ЦФИХО в СО"	1. Мероприятия по модернизации, реконструкции и строительству тепловых сетей (ИТОГО)	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	2014,34	4028,68	6043,02	8057,36	10071,70	12086,04	14100,39	16114,73	18129,07	20143,41	22157,75

Теплоснабжающая организация	Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	1.1 Новое строительство тепловых сетей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	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 Реконструкция (замена) тепловых сетей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10	1651,10
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34	2014,34
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	2014,34	4028,68	6043,02	8057,36	10071,70	12086,04	14100,39	16114,73	18129,07	20143,41	22157,75
	1.3 Замена изоляции тепловых сетей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ТТСК"	1. Мероприятия по модернизации, реконструкции и строительству тепловых сетей (ИТОГО)	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	9009,52	18019,04	27028,56	36038,08	45047,60	54057,12	63066,64	72076,16	81085,68	90095,20	99104,72
	1.1 Новое строительство тепловых сетей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	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 Реконструкция (замена) тепловых сетей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85	7384,85
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00

Теплоснабжающая организация	Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52	9009,52
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	9009,52	18019,04	27028,56	36038,08	45047,60	54057,12	63066,64	72076,16	81085,68	90095,20	99104,72
	1.3 Замена изоляции тепловых сетей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 23. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу с открытой системы теплоснабжения на закрытую

Теплоснабжающая организация		Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
МКУ "Коммунальник"	1. Перевод с открытой системы теплоснабжения на закрытую	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.1. Строительство ИТП	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	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. Строительство сетей ГВС 4-х трубной	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КУ "ЦФИХО в СО"	1. Перевод с открытой системы теплоснабжения на закрытую	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.1. Строительство ИТП	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Теплоснабжающая организация		Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	1.2. Строительство сетей ГВС 4-х трубной	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ТТСК"	1. Перевод с открытой системы теплоснабжения на закрытую	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.1. Строительство ИТП	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	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. Строительство сетей ГВС 4-х трубной	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Выбор перспективных вариантов развития и реконструкции систем теплоснабжения определялся исходя из эффективности капитальных вложений.

Основными показателями эффективности инвестиций выступают стоимость (затраты на реализацию мероприятий) и ожидаемый эффект – экономия в натуральном и стоимостном выражении. Расчет экономии средств основан на сравнительной оценке прогнозных значений затрат при текущих условиях с параметрами, ожидаемыми в результате реализации мероприятия.

В рассматриваемых вариантах предполагается использование существующих тепловых сетей (для отопления и горячего водоснабжения с их необходимой реконструкцией или развитием), а также модернизация существующих тепловых источников (котельных). Расчет эффективности инвестиций невозможно произвести ввиду отсутствия ряда исходных данных.

9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Фактическое выполнение мероприятий объектов теплоснабжения за последние 5 лет представлено в таблице 24.

Таблица 24. Фактическое выполнение мероприятий объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	год	тыс. руб.
1	-	-	-

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

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Полный перечень постановлений об определении статуса единой теплоснабжающей организации и установлении границ зон деятельности, представлен в таблице 25.

Таблица 25. Перечень постановлений об определении статуса единой теплоснабжающей организации и установлении границ зон деятельности

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Реквизиты постановления о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации		
		Вид (решение, постановление и т.п.)	Номер	Дата принятия в формате
1	МКУ "Коммунальник"	-	-	-
2	КУ "ЦФИХО в СО"	-	-	-
3	ООО "ТТСК"	-	-	-

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр существующих зон деятельности единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального, представлен в таблице 26.

Таблица 26. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

№ п/п	Название эксплуатационной зоны	Источники тепловой энергии в эксплуатационной зоне	Населенный пункт	Адрес источника тепловой энергии	№ ЕТО, к которой относится система
1	МКУ "Коммунальник"	Котельная с. Атрачи	с.Атрачи Тюкалинский район Омская область	с. Атрачи, ул. Ленина, 34А	1
		Котельная г. Тюкалинск	г.Тюкалинск Омская область	г. Тюкалинск, ул. Ленина, 114	1
		Котельная п. Оброскино	п. Оброскино Бекишеского с.оТюкалинского района Омской области	п. Оброскино	1
		Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	с.Сажино Тюкалинского района Омской области	с. Сажино, ул. Интернациональная, 16	1
		Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	п. Октябрьский Тюкалинского района Омской области	п. Октябрьский, ул. Ленина, 25	1
		Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	п. Октябрьский Тюкалинского района Омской области	п. Октябрьский, ул. Советская, 20	1
		Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	с. Новый Кошкуль Тюкалинского района Омской области	с. Новый Кошкуль, ул. Октябрьская, 20Б	1
		Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	с. Новый Кошкуль Тюкалинского района Омской области	с. Новый Кошкуль, ул. Ленина, 17 А	1
		Котельная с. Новый Кошкуль ДК	с. Новый Кошкуль Тюкалинского района Омской области	с. Новый Кошкуль, ул. Ленина, 18А	1
		Котельная п. Октябрьский ДК	п. Октябрьский Тюкалинского района Омской области	п. Октябрьский, ул. Советская, 14	1

№ п/п	Название эксплуатационной зоны	Источники тепловой энергии в эксплуатационной зоне	Населенный пункт	Адрес источника тепловой энергии	№ ЕТО, к которой относится система
2	КУ "ЦФИХО в СО"	Котельная д. Ярославка	д. Ярославка	д. Ярославка, ул.Карбышева, 29а	2
		Котельная с. Бекишево	с. Бекишево	с. Бекишево, ул.Мира, 43а	2
		Котельная д. Максимовка	д.Максимовка	д. Максимовка, ул.Молодежная, 15а	2
		Котельная с. Белоглазово	с. Белоглазово	с. Белоглазово, ул. Центральная, 2	2
		Котельная с. Валуевка	с.Валуевка	с. Валуевка, ул. Березовая, 3а	2
		Котельная с. Кабырдак	с. Кабырдак	с. Кабырдак, ул. Ленина, 51 А	2
		Котельная с. Коршуновка	с. Коршуновка	с. Коршуновка, ул. Школьная, 4а	2
		Котельная с. Красноусово	с. Красноусово	с. Красноусово, ул. Ленина, 16	2
		Котельная с. Малиновка	с.Малиновка	с. Малиновка, ул. Ленина, 5	2
		Котельная с. Нагибино	с. Нагибино	с. Нагибино, ул. Юбилейная, 6	2
		Котельная с. Никольск	с. Никольск	с. Никольск, ул. Молодежная, 14	2
		Котельная с. Старосолдатское	с. Старосолдатское	с. Старосолдатское, ул. Советская, 6а	2
		Котельная с. Троицк	с. Троицк	с. Троицк, ул. Школьная, 6	2
		Котельная с. Хутора	с. Хутора	с. Хутора, ул. Школьная, 6	2
3	ООО "ТТСК"	Котельная № 1 (ЦГК)	г. Тюкалинск	ул. 30 лет Победы, 53	3
		Котельная № 2 (ЦРБ)	г. Тюкалинск	ул. Мичурина, 8а	3

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения поселения, муниципального района, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) в системе теплоснабжения должно быть принято с учетом следующих положений:

Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) в значительной степени определяет формы организации отношений, формальные и неформальные границы взаимоотношений участников экономического процесса, а также механизмы закрепления данных взаимодействий рынка тепловой энергии. Решение должно быть сформировано с учетом взаимосвязи всех факторов, определяющих отношения участников рынка тепловой энергии, то есть на основе системного подхода.

Характерные факторы влияющие на принятие решения об определении единых теплоснабжающих организаций на условия функционирования и развития ТСО, неопределенность действующей нормативной правовой базы в сфере теплоснабжения, обуславливают неоднозначность последствий того или иного решения, его влияния на надежность функционирования и развитие систем теплоснабжения. В связи с этим решение должно учитывать все факторы риска и не должно приводить к негативным последствиям.

В решении об определении единой теплоснабжающей организации (ЕТО) необходимо учитывать интересы потребителей и производителей тепловой энергии для обеспечения надежного функционирования и дальнейшего развития системы теплоснабжения.

Наделение статусом единой теплоснабжающей организации, с одной стороны, в значительной мере определяется сложившейся структурой системы теплоснабжения и системой взаимоотношений между теплоснабжающими организациями, потребителями и органами власти, осуществляющими управление развитием и регулирование отношений на рынке тепловой энергии и мощности. С другой стороны, наделение статусом ЕТО определяет характер деятельности и развития ТСО на рынке тепловой энергии.

При рассмотрении вопроса о наделении статусом ЕТО должны быть также учтены следующие факторы:

- исторически сложившаяся организация застройки поселений и перспективы их развития в соответствии с Генеральным планом поселений, документами территориального планирования и стратегией социально-экономического развития
- существующий состав структуры системы теплоснабжения. Система договорных отношений между ТСО и потребителями. - варианты решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. Это решение принимается уполномоченным органом исполнительной власти и входит в состав распорядительных документов Схемы теплоснабжения.
- организация поддержания надежности теплоснабжения с участием ТСО, саморегулируемых организаций и органов государственной власти в соответствии с действующим законодательством.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил...» критериями 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 единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения вышеуказанных критериев уполномоченный орган при разработке и актуализации схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения, являющимися критериями для определения будущей ЕТО.

Общим основанием присвоения статуса единой теплоснабжающей организации для теплоснабжающих организаций является п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012 года «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации представлены в таблице 27.

Таблица 27. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения ЕТО
1	Котельная с. Атрачи	МКУ "Коммунальник"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
2	Котельная г. Тюкалинск	МКУ "Коммунальник"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
3	Котельная п. Оброскино	МКУ "Коммунальник"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	МКУ "Коммунальник"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	МКУ "Коммунальник"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	МКУ "Коммунальник"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	МКУ "Коммунальник"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	МКУ "Коммунальник"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и	1	-	п.11 Постановления Правительства

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения ЕТО
			оборудование на них			РФ 808 от.08.08.2012
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	МКУ "Коммунальник"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
10	Котельная п. Октябрьский ДК	МКУ "Коммунальник"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
11	Котельная д. Ярославка	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
12	Котельная с. Бекишево	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
13	Котельная д. Максимовка	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
14	Котельная с. Белоглазово	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
15	Котельная с. Валуевка	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
16	Котельная с. Кабырдак	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
17	Котельная с. Коршуновка	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
18	Котельная с. Красноуово	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
19	Котельная с. Малиновка	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
20	Котельная с. Нагибино	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения ЕТО
21	Котельная с. Никольск	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
22	Котельная с. Старосолдатское	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
23	Котельная с. Троицк	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
24	Котельная с. Хутора	КУ "ЦФИХО в СО"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
25	Котельная № 1 (ЦГК)	ООО "ТТСК"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	ООО "ТТСК"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	-	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального района лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не подавались.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования, представлен в таблице 27.

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

В целях обеспечения существующих и перспективных потребителей тепловой энергией при соблюдении наиболее эффективного режима работы источника тепловой энергии не предполагается распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

В соответствии с ч.6 ст. 15 Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В качестве организаций, уполномоченных на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей в зонах действия теплоисточников, теплоснабжение потребителей в которых в настоящее время осуществляется через тепловые сети, эксплуатируемые предприятиями, имеющими на балансе источник тепловой энергии для соответствующей зоны, предлагается определить соответствующие предприятия. Информация о выявленных бесхозяйных квартальных тепловых сетях указана в приложениях.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Решения о развитии систем газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии в программах газификации жилищно-коммунального хозяйства отсутствуют.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии могут быть следующими:

- отставание регионов в выполнении обязательств по подготовке потребителей к приёму газа;
- задержка сроков реализации мероприятий по газификации;
- поддержание технического состояния существующих распределительных сетей на уровне, обеспечивающем безопасную эксплуатацию и надёжную поставку газа потребителям;
- проблемы синхронизации совместной работы организаций ПАО «Газпром» и администраций субъектов РФ;
- система газоснабжения может не обеспечивать стабильное и безаварийное газоснабжение источников тепловой энергии;
- качество поставляемого природного газа может не соответствовать ГОСТ 5542-87.

13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В схеме теплоснабжения отсутствуют решения, коррелирующие со Схемой и программой развития электроэнергетики, а также Схемой и программой развития ЕЭС России.

13.5 Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусмотрено.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального района) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Основные мероприятия, предусмотренные схемой водоснабжения, в настоящее время не требуют дополнительной синхронизации с мероприятиями схемы теплоснабжения.

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального района для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения не предлагаются.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Индикаторами развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» являются следующие показатели:

- а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме;
- з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);
- н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Фактов нарушения антимонопольного законодательства, а также наличие фактов применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации на территории муниципального образования не выявлено.

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования представлены в таблицах 28 и 29.

Таблица 28. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Котельная с. Атрачи	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,392	46,482	46,570	46,656	46,739	46,821	46,900	46,978	47,053	47,127	47,199	47,269
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,268	0,268	0,267	0,267	0,266	0,266	0,265	0,265	0,265	0,264	0,264	0,264
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	33,330	33,330	33,330	33,330	33,330	33,330	33,330	33,330	33,330	33,330	33,330	33,330
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	92,575	155,00 ³	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	154,317	154,317	154,317	154,317	154,317	154,317	154,317	154,317	154,317	154,317	154,317	154,317
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1485,220	1482,774	1480,388	1478,062	1475,795	1473,584	1471,428	1469,327	1467,278	1465,280	1463,332	1461,432
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Котельная г. Тюкалинск	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,402	53,636	53,863	54,086	54,302	54,514	54,720	54,921	55,116	55,307	55,493	55,675
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	128,170	155,000 ³	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	111,461	111,461	111,461	111,461	111,461	111,461	111,461	111,461	111,461	111,461	111,461	111,461
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2462,174	2455,833	2449,651	2443,624	2437,747	2432,017	2426,430	2420,983	2415,673	2410,495	2405,446	2400,524
3	Котельная п. Оброскино	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,610	3,610	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,400	2,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,790	14,047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	2,772	2,763	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	276,296	276,296	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	51,705	51,705	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	687,483	680,493	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760

³ Экспертные эффективные значения удельного расхода топлива на котельных находятся в диапазоне 155–350 кг у.т./Гкал. Отклонение текущих значений, предоставленных ресурсоснабжающей организацией, может объясняться расчетным методом составления теплового баланса и выработки тепловой энергии.

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,805	2,834	2,862	2,889	2,915	2,941	2,966	2,991	3,015	3,038	3,061	3,083
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,199	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	15,650	15,650	15,650	15,650	15,650	15,650	15,650	15,650	15,650	15,650	15,650	15,650
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,903	159,903	159,903	159,903	159,903	159,903	159,903	159,903	159,903	159,903	159,903	159,903
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,342	89,342	89,342	89,342	89,342	89,342	89,342	89,342	89,342	89,342	89,342	89,342
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1156,574	1155,799	1155,044	1154,308	1153,591	1152,891	1152,209	1151,543	1150,895	1150,262	1149,646	1149,045
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,354	0,354	0,354	0,354	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,352	0,352	0,352
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	139,077 ³	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	102,720	102,720	102,720	102,720	102,720	102,720	102,720	102,720	102,720	102,720	102,720	102,720
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1451,453	1449,391	1447,380	1445,419	1443,508	1441,644	1439,827	1438,055	1436,327	1434,643	1433,001	1431,400
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	89,658	89,666	89,675	89,683	89,691	89,699	89,706	89,713	89,721	89,728	89,734	89,741
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	135,370 ³	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	105,533	105,533	105,533	105,533	105,533	105,533	105,533	105,533	105,533	105,533	105,533	105,533
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	112,900	112,668	112,442	112,221	112,006	111,797	111,592	111,393	111,199	111,009	110,825	110,645
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	Установленная тепловая мощность котельной	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
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,308	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	112,189 ³	112,189	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	127,339	127,339	127,339	127,339	127,339	127,339	127,339	127,339	127,339	127,339	127,339	127,339
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1692,438	1690,869	1689,339	1687,847	1686,392	1684,974	1683,591	1682,243	1680,928	1679,646	1678,397	1677,178
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	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
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,144	75,182	75,220	75,256	75,292	75,327	75,361	75,394	75,426	75,457	75,488	75,517
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,275	0,275	0,274	0,274	0,273	0,273	0,273	0,272	0,272	0,272	0,271	0,271
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	153,118 ³	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	93,300	93,300	93,300	93,300	93,300	93,300	93,300	93,300	93,300	93,300	93,300	93,300
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	688,395	687,353	686,338	685,347	684,382	683,440	682,523	681,628	680,755	679,904	679,075	678,266
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,061	49,061	49,061	49,061	49,061	49,061	49,061	49,061	49,061	49,061	49,061	49,061
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	113,551 ³	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	125,812	125,812	125,812	125,812	125,812	125,812	125,812	125,812	125,812	125,812	125,812	125,812
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1406,874	1406,874	1406,874	1406,874	1406,874	1406,874	1406,874	1406,874	1406,874	1406,874	1406,874	1406,874
10	Котельная п. Октябрьский ДК	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	132,284 ³	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000	155,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	107,995	107,995	107,995	107,995	107,995	107,995	107,995	107,995	107,995	107,995	107,995	107,995
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2633,000	2633,000	2633,000	2633,000	2633,000	2633,000	2633,000	2633,000	2633,000	2633,000	2633,000	2633,000
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная д. Ярославка	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,273	6,457	6,636	6,811	6,981	7,147	7,309	7,467	7,620	7,770	7,917	8,059
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,282	0,282	0,281	0,281	0,280	0,279	0,279	0,279	0,278	0,278	0,277	0,277
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	173,081	173,081	173,081	173,081	173,081	173,081	173,081	173,081	173,081	173,081	173,081	173,081
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	82,539	82,539	82,539	82,539	82,539	82,539	82,539	82,539	82,539	82,539	82,539	82,539
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1072,631	1067,826	1063,140	1058,572	1054,118	1049,775	1045,541	1041,412	1037,387	1033,462	1029,636	1025,905
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная с. Бекишево	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,917	22,954	22,991	23,027	23,061	23,095	23,128	23,161	23,192	23,223	23,253	23,282
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,530	0,530	0,530	0,530	0,529	0,529	0,529	0,529	0,528	0,528	0,528	0,528
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	266,687	266,687	266,687	266,687	266,687	266,687	266,687	266,687	266,687	266,687	266,687	266,687
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	53,568	53,568	53,568	53,568	53,568	53,568	53,568	53,568	53,568	53,568	53,568	53,568
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	702,839	701,856	700,899	699,965	699,055	698,167	697,302	696,458	695,635	694,833	694,051	693,289
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная д. Максимовка	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	186,965	186,965	186,965	186,965	186,965	186,965	186,965	186,965	186,965	186,965	186,965	186,965
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	76,410	76,410	76,410	76,410	76,410	76,410	76,410	76,410	76,410	76,410	76,410	76,410
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	507,267	504,910	502,611	500,370	498,185	496,054	493,977	491,952	489,977	488,052	486,175	484,345
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная с. Белоглазово	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,893	0,893	0,892	0,891	0,890	0,889	0,889	0,888	0,887	0,887	0,886	0,885
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	174,532	174,532	174,532	174,532	174,532	174,532	174,532	174,532	174,532	174,532	174,532	174,532
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	81,853	81,853	81,853	81,853	81,853	81,853	81,853	81,853	81,853	81,853	81,853	81,853
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1765,181	1762,359	1759,607	1756,925	1754,309	1751,759	1749,272	1746,848	1744,484	1742,180	1739,933	1737,742
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Котельная с. Валуевка	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,600	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,080	1,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,435	30,486	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	1,113	1,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	248,239	248,239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	57,549	57,549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	556,213	554,862	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная с. Кабырдак	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,541	0,540	0,540	0,539	0,539	0,538	0,538	0,537	0,537	0,536	0,536	0,536
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	206,360	206,360	206,360	206,360	206,360	206,360	206,360	206,360	206,360	206,360	206,360	206,360
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	69,228	69,228	69,228	69,228	69,228	69,228	69,228	69,228	69,228	69,228	69,228	69,228
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1716,026	1712,883	1709,818	1706,830	1703,917	1701,077	1698,308	1695,607	1692,975	1690,408	1687,906	1685,466
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Котельная с. Коршуновка	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,210	27,350	27,487	27,620	27,750	27,877	28,000	28,121	28,238	28,352	28,464	28,573
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,563	0,562	0,561	0,560	0,559	0,558	0,557	0,556	0,555	0,555	0,554	0,553
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	297,670	297,670	297,670	297,670	297,670	297,670	297,670	297,670	297,670	297,670	297,670	297,670
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	47,993	47,993	47,993	47,993	47,993	47,993	47,993	47,993	47,993	47,993	47,993	47,993

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
18	Котельная с. Красноуово	Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1078,326	1074,659	1071,084	1067,598	1064,200	1060,886	1057,656	1054,506	1051,435	1048,440	1045,521	1042,674
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,077	22,170	22,261	22,349	22,435	22,519	22,601	22,681	22,759	22,835	22,909	22,982
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	1,072	1,071	1,070	1,068	1,067	1,066	1,065	1,064	1,063	1,062	1,061	1,060
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	181,897	181,897	181,897	181,897	181,897	181,897	181,897	181,897	181,897	181,897	181,897	181,897
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	78,539	78,539	78,539	78,539	78,539	78,539	78,539	78,539	78,539	78,539	78,539	78,539
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	645,930	643,496	641,122	638,808	636,551	634,351	632,206	630,114	628,075	626,087	624,148	622,258
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная с. Малиновка	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,460	30,519	30,576	30,632	30,687	30,740	30,792	30,843	30,892	30,940	30,987	31,033
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,538	0,538	0,537	0,537	0,536	0,536	0,536	0,535	0,535	0,535	0,534	0,534
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	194,079	194,079	194,079	194,079	194,079	194,079	194,079	194,079	194,079	194,079	194,079	194,079
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	73,609	73,609	73,609	73,609	73,609	73,609	73,609	73,609	73,609	73,609	73,609	73,609
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1508,390	1506,849	1505,346	1503,881	1502,452	1501,059	1499,701	1498,377	1497,086	1495,827	1494,600	1493,403
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
20	Котельная с. Нагибино	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,530	0,530	0,530	0,530	0,529	0,529	0,529	0,529	0,528	0,528	0,528	0,528
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	174,199	174,199	174,199	174,199	174,199	174,199	174,199	174,199	174,199	174,199	174,199	174,199
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	82,010	82,010	82,010	82,010	82,010	82,010	82,010	82,010	82,010	82,010	82,010	82,010
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1629,198	1627,888	1626,611	1625,366	1624,152	1622,969	1621,815	1620,690	1619,593	1618,524	1617,481	1616,464
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
21	Котельная с. Никольск	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,075	1,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,040	1,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,417	0,488	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	1,071	1,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,009	178,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	80,254	80,254	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	828,819	826,962	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Котельная с. Старосолдатское	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,988	45,104	45,217	45,326	45,434	45,538	45,640	45,739	45,836	45,930	46,023	46,112
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,568	0,567	0,565	0,564	0,563	0,562	0,561	0,560	0,559	0,558	0,557	0,556
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150,563 ³	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94,884	94,884	94,884	94,884	94,884	94,884	94,884	94,884	94,884	94,884	94,884	94,884
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	914,340	911,316	908,367	905,492	902,689	899,956	897,292	894,694	892,161	889,691	887,283	884,935
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная с. Троицк	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,774	0,774	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,520	0,520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,590	29,671	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,545	0,544	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	234,363	234,363	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	60,957	60,957	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1058,333	1056,223	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная с. Хутора	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,748	29,825	29,900	29,972	30,044	30,113	30,181	30,246	30,311	30,373	30,434	30,494
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,544	0,543	0,543	0,542	0,541	0,541	0,540	0,540	0,539	0,539	0,538	0,538
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	199,451	199,451	199,451	199,451	199,451	199,451	199,451	199,451	199,451	199,451	199,451	199,451
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	71,627	71,627	71,627	71,627	71,627	71,627	71,627	71,627	71,627	71,627	71,627	71,627
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1313,716	1311,709	1309,752	1307,844	1305,984	1304,171	1302,403	1300,679	1298,998	1297,359	1295,761	1294,203
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная № 1 (ЦГК)	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,684	32,856	33,024	33,187	33,347	33,502	33,654	33,801	33,945	34,086	34,223	34,356
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	11,107	11,079	11,051	11,024	10,998	10,972	10,947	10,923	10,899	10,876	10,853	10,831
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	55,900	55,900	55,900	55,900	55,900	55,900	55,900	55,900	55,900	55,900	55,900	55,900
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	172,054	170,256	168,458	166,661	166,661	166,661	166,661	166,661	166,661	166,661	166,661	166,661
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83,032	83,909	84,804	85,719	85,719	85,719	85,719	85,719	85,719	85,719	85,719	85,719
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1602,349	1597,499	1592,770	1588,159	1583,664	1579,281	1575,007	1570,841	1566,778	1562,818	1558,956	1555,190
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,711	61,795	61,876	61,956	62,033	62,109	62,182	62,254	62,324	62,392	62,459	62,524
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	1,811	1,807	1,803	1,799	1,796	1,792	1,789	1,785	1,782	1,779	1,776	1,773
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700	34,700
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,567	156,567	156,567	156,567	156,567	156,567	156,567	156,567	156,567	156,567	156,567	156,567
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,245	91,245	91,245	91,245	91,245	91,245	91,245	91,245	91,245	91,245	91,245	91,245
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	872,966	870,610	868,314	866,074	863,891	861,762	859,686	857,662	855,689	853,765	851,890	850,061
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 29. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Котельная с. Атрачи	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубом)	м	298,000	298,000	298,000	298,000	298,000	298,000	298,000	298,000	298,000	298,000	298,000	298,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	17,880	17,880	17,880	17,880	17,880	17,880	17,880	17,880	17,880	17,880	17,880	17,880
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	71,520	71,520	71,520	71,520	71,520	71,520	71,520	71,520	71,520	71,520	71,520	71,520
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	48,930	48,930	48,930	48,930	48,930	48,930	48,930	48,930	48,930	48,930	48,930	48,930
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	6,589	6,600	6,610	6,621	6,631	6,641	6,651	6,660	6,669	6,679	6,687	6,696
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,492	2,488	2,484	2,480	2,476	2,472	2,469	2,465	2,462	2,459	2,455	2,452
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/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
2	Котельная г. Тюкалинск	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	18087,0	18087,0	18087,0	18087,0	18087,0	18087,0	18087,0	18087,0	18087,0	18087,0	18087,0	18087,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	24,356	24,396	24,435	24,474	24,512	24,548	24,584	24,619	24,654	24,687	24,720	24,752
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубом)	м	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850	2,850
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	110,895	110,895	110,895	110,895	110,895	110,895	110,895	110,895	110,895	110,895	110,895	110,895
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,301	10,327	10,353	10,379	10,404	10,429	10,453	10,476	10,499	10,522	10,544	10,565
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,398	3,389	3,381	3,372	3,364	3,356	3,348	3,341	3,334	3,326	3,320	3,313
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	3872,0	3872,0	3872,0	3872,0	3872,0	3872,0	3872,0	3872,0	3872,0	3872,0	3872,0	3872,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	22,791	22,850	22,908	22,964	23,020	23,074	23,127	23,179	23,230	23,280	23,329	23,377
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Котельная п. Оброскино	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострунном)	м	2027,000	2027,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	218,916	218,916	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,400	2,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	91,215	91,215	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	1009,390	1009,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	40,671	41,089	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,224	1,212	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,046	0,046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,046	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	89723,0	89723,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал л	36,152	36,524	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострунном)	м	186,000	186,000	186,000	186,000	186,000	186,000	186,000	186,000	186,000	186,000	186,000	186,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	25,110	25,110	25,110	25,110	25,110	25,110	25,110	25,110	25,110	25,110	25,110	25,110
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	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
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	132,158	132,158	132,158	132,158	132,158	132,158	132,158	132,158	132,158	132,158	132,158	132,158
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	23,540	23,540	23,540	23,540	23,540	23,540	23,540	23,540	23,540	23,540	23,540	23,540
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,678	2,680	2,682	2,683	2,685	2,687	2,688	2,690	2,691	2,693	2,694	2,696
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,726	4,723	4,720	4,717	4,714	4,711	4,708	4,705	4,703	4,700	4,697	4,695
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	16865,0	16865,0	16865,0	16865,0	16865,0	16865,0	16865,0	16865,0	16865,0	16865,0	16865,0	16865,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал л	19,187	19,200	19,212	19,224	19,236	19,248	19,259	19,270	19,281	19,292	19,302	19,312

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однетрубном)	м	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	14,360	14,360	14,360	14,360	14,360	14,360	14,360	14,360	14,360	14,360	14,360	14,360
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380	28,380
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,684	5,692	5,700	5,708	5,715	5,723	5,730	5,737	5,744	5,751	5,757	5,764
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	7,682	7,671	7,660	7,650	7,639	7,630	7,620	7,611	7,601	7,593	7,584	7,575
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	8568,0	8568,0	8568,0	8568,0	8568,0	8568,0	8568,0	8568,0	8568,0	8568,0	8568,0	8568,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	17,160	17,184	17,208	17,232	17,254	17,277	17,299	17,320	17,341	17,361	17,381	17,400
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однетрубном)	м	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	14,250	14,250	14,250	14,250	14,250	14,250	14,250	14,250	14,250	14,250	14,250	14,250
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990	12,990
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,218	8,235	8,252	8,268	8,284	8,300	8,315	8,330	8,344	8,358	8,372	8,386
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,516	4,507	4,498	4,489	4,480	4,472	4,464	4,456	4,448	4,440	4,433	4,426
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	13552,0	13552,0	13552,0	13552,0	13552,0	13552,0	13552,0	13552,0	13552,0	13552,0	13552,0	13552,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	85,740	85,916	86,089	86,258	86,424	86,586	86,744	86,899	87,051	87,200	87,345	87,487
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	9,940	9,940	9,940	9,940	9,940	9,940	9,940	9,940	9,940	9,940	9,940	9,940
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	33,133	33,133	33,133	33,133	33,133	33,133	33,133	33,133	33,133	33,133	33,133	33,133
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	20,340	20,340	20,340	20,340	20,340	20,340	20,340	20,340	20,340	20,340	20,340	20,340
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	3,709	3,713	3,716	3,719	3,723	3,726	3,729	3,732	3,735	3,738	3,740	3,743
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,917	3,913	3,910	3,906	3,903	3,900	3,896	3,893	3,890	3,887	3,884	3,881
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	29546,0	29546,0	29546,0	29546,0	29546,0	29546,0	29546,0	29546,0	29546,0	29546,0	29546,0	29546,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	53,882	53,932	53,981	54,028	54,075	54,120	54,165	54,208	54,251	54,292	54,332	54,372
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	110,000	110,000	110,000	110,000	110,000	110,000	110,000	110,000	110,000	110,000	110,000	110,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	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
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	26,860	26,860	26,860	26,860	26,860	26,860	26,860	26,860	26,860	26,860	26,860	26,860
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	46,320	46,320	46,320	46,320	46,320	46,320	46,320	46,320	46,320	46,320	46,320	46,320
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	6,053	6,062	6,071	6,080	6,089	6,097	6,105	6,113	6,121	6,129	6,136	6,144
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,957	6,946	6,936	6,926	6,916	6,906	6,897	6,888	6,879	6,871	6,862	6,854
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	8944,0	8944,0	8944,0	8944,0	8944,0	8944,0	8944,0	8944,0	8944,0	8944,0	8944,0	8944,0

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	11,688	11,706	11,723	11,740	11,757	11,773	11,789	11,804	11,819	11,834	11,849	11,863
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубом)	м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	3760,0	3760,0	3760,0	3760,0	3760,0	3760,0	3760,0	3760,0	3760,0	3760,0	3760,0	3760,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	15,703	15,703	15,703	15,703	15,703	15,703	15,703	15,703	15,703	15,703	15,703	15,703
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная п. Октябрьский ДК	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубом)	м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0	1980,0
11	Котельная д. Ярославка	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	12,533	12,533	12,533	12,533	12,533	12,533	12,533	12,533	12,533	12,533	12,533	12,533
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубом)	м	346,000	346,000	346,000	346,000	346,000	346,000	346,000	346,000	346,000	346,000	346,000	346,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	26,296	26,296	26,296	26,296	26,296	26,296	26,296	26,296	26,296	26,296	26,296	26,296
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,000	20,370	19,759	19,166	18,591	18,033	17,492	16,968	16,459	15,965	15,486	15,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	101,138	101,138	101,138	101,138	101,138	101,138	101,138	101,138	101,138	101,138	101,138	101,138
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	17,580	17,580	17,580	17,580	17,580	17,580	17,580	17,580	17,580	17,580	17,580	17,580
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,445	5,470	5,494	5,517	5,541	5,564	5,586	5,608	5,630	5,651	5,672	5,693
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,933	0,929	0,925	0,921	0,917	0,913	0,910	0,906	0,902	0,899	0,896	0,892
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	20500,0	20500,0	20500,0	20500,0	20500,0	20500,0	20500,0	20500,0	20500,0	20500,0	20500,0	20500,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	63,495	63,780	64,061	64,338	64,610	64,877	65,140	65,398	65,652	65,901	66,146	66,387
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,799	0,775	0,751	0,729	0,707	0,686	0,665	0,645	0,626	0,607	0,589	0,571
12	Котельная с. Бекишево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	30,000	29,100	28,227	27,380	26,559	25,762	24,989	24,239	23,512	22,807	22,123	21,459
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	6,577	6,577	6,577	6,577	6,577	6,577	6,577	6,577	6,577	6,577	6,577	6,577
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	12,360	12,360	12,360	12,360	12,360	12,360	12,360	12,360	12,360	12,360	12,360	12,360
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,556	2,560	2,563	2,567	2,570	2,573	2,576	2,579	2,583	2,586	2,588	2,591
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	8,059	8,048	8,037	8,026	8,016	8,006	7,996	7,986	7,977	7,967	7,958	7,950
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	15800,0	15800,0	15800,0	15800,0	15800,0	15800,0	15800,0	15800,0	15800,0	15800,0	15800,0	15800,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	32,675	32,721	32,765	32,809	32,852	32,893	32,934	32,974	33,013	33,051	33,089	33,125
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	8,772	8,509	8,254	8,006	7,766	7,533	7,307	7,088	6,875	6,669	6,469	6,275
13	Котельная д. Максимовка	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	30,000	29,100	28,227	27,380	26,559	25,762	24,989	24,239	23,512	22,807	22,123	21,459
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250	13,250
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15,186	15,257	15,327	15,396	15,463	15,530	15,595	15,659	15,722	15,784	15,845	15,905
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,342	1,336	1,330	1,324	1,318	1,313	1,307	1,302	1,297	1,291	1,286	1,282
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	7600,0	7600,0	7600,0	7600,0	7600,0	7600,0	7600,0	7600,0	7600,0	7600,0	7600,0	7600,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	87,106	87,513	87,913	88,307	88,694	89,075	89,450	89,818	90,180	90,536	90,885	91,229
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	6,073	5,891	5,714	5,543	5,376	5,215	5,059	4,907	4,760	4,617	4,478	4,344
14	Котельная с. Белоглазово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000	480,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	43,200	43,200	43,200	43,200	43,200	43,200	43,200	43,200	43,200	43,200	43,200	43,200
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	30,000	29,100	28,227	27,380	26,559	25,762	24,989	24,239	23,512	22,807	22,123	21,459
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	50,233	50,233	50,233	50,233	50,233	50,233	50,233	50,233	50,233	50,233	50,233	50,233
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	109,520	109,520	109,520	109,520	109,520	109,520	109,520	109,520	109,520	109,520	109,520	109,520
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,016	8,029	8,041	8,054	8,066	8,078	8,089	8,100	8,111	8,122	8,132	8,143
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,846	2,842	2,837	2,833	2,829	2,825	2,821	2,817	2,813	2,809	2,806	2,802
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000											0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Котельная с. Валуевка	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВтч	26600,0	26600,0	26600,0	26600,0	26600,0	26600,0	26600,0	26600,0	26600,0	26600,0	26600,0	26600,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	19,469	19,501	19,531	19,561	19,590	19,619	19,646	19,674	19,700	19,726	19,752	19,777
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,694	0,674	0,653	0,634	0,615	0,596	0,578	0,561	0,544	0,528	0,512	0,497
		Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600	45,600
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,000	20,370	19,759	19,166	18,591	18,033	17,492	16,968	16,459	15,965	15,486	15,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	42,222	42,222	42,222	42,222	42,222	42,222	42,222	42,222	42,222	42,222	42,222	42,222
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	86,350	86,350	86,350	86,350	86,350	86,350	86,350	86,350	86,350	86,350	86,350	86,350
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,703	9,727	9,750	9,772	9,795	9,816	9,838	9,858	9,879	9,899	9,918	9,938
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,112	1,110	1,107	1,105	1,102	1,100	1,097	1,095	1,093	1,090	1,088	1,086

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000											0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/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
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВтч	30500,0	30500,0	30500,0	30500,0	30500,0	30500,0	30500,0	30500,0	30500,0	30500,0	30500,0	30500,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	34,272	34,355	34,437	34,517	34,596	34,672	34,748	34,821	34,893	34,964	35,033	35,101
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,461	0,447	0,433	0,420	0,408	0,395	0,384	0,372	0,361	0,350	0,340	0,329
16	Котельная с. Кабырдак	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в одноструйном)	м	302,000	302,000	302,000	302,000	302,000	302,000	302,000	302,000	302,000	302,000	302,000	302,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,000	20,370	19,759	19,166	18,591	18,033	17,492	16,968	16,459	15,965	15,486	15,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	44,138	44,138	44,138	44,138	44,138	44,138	44,138	44,138	44,138	44,138	44,138	44,138
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	75,360	75,360	75,360	75,360	75,360	75,360	75,360	75,360	75,360	75,360	75,360	75,360
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,213	10,232	10,250	10,268	10,285	10,303	10,319	10,336	10,352	10,368	10,383	10,398
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,443	2,439	2,435	2,430	2,426	2,422	2,418	2,414	2,411	2,407	2,403	2,400
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	39300,0	39300,0	39300,0	39300,0	39300,0	39300,0	39300,0	39300,0	39300,0	39300,0	39300,0	39300,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	53,260	53,358	53,453	53,547	53,638	53,728	53,816	53,901	53,985	54,067	54,147	54,226
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,915	0,888	0,861	0,835	0,810	0,786	0,762	0,739	0,717	0,696	0,675	0,654
17	Котельная с. Коршуновка	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	272,000	272,000	272,000	272,000	272,000	272,000	272,000	272,000	272,000	272,000	272,000	272,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	20,672	20,672	20,672	20,672	20,672	20,672	20,672	20,672	20,672	20,672	20,672	20,672
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,000	20,370	19,759	19,166	18,591	18,033	17,492	16,968	16,459	15,965	15,486	15,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	39,754	39,754	39,754	39,754	39,754	39,754	39,754	39,754	39,754	39,754	39,754	39,754
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	87,250	87,250	87,250	87,250	87,250	87,250	87,250	87,250	87,250	87,250	87,250	87,250
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,454	10,489	10,524	10,559	10,593	10,626	10,658	10,690	10,721	10,752	10,782	10,811
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,068	3,058	3,048	3,038	3,028	3,019	3,010	3,001	2,992	2,983	2,975	2,967
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	18700,0	18700,0	18700,0	18700,0	18700,0	18700,0	18700,0	18700,0	18700,0	18700,0	18700,0	18700,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	22,405	22,482	22,557	22,630	22,703	22,774	22,843	22,911	22,978	23,044	23,108	23,171
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	1,016	0,985	0,956	0,927	0,899	0,872	0,846	0,821	0,796	0,772	0,749	0,727
18	Котельная с. Красноуово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	906,000	906,000	906,000	906,000	906,000	906,000	906,000	906,000	906,000	906,000	906,000	906,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	77,012	77,012	77,012	77,012	77,012	77,012	77,012	77,012	77,012	77,012	77,012	77,012
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,000	20,370	19,759	19,166	18,591	18,033	17,492	16,968	16,459	15,965	15,486	15,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	75,428	75,428	75,428	75,428	75,428	75,428	75,428	75,428	75,428	75,428	75,428	75,428
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	109,490	109,490	109,490	109,490	109,490	109,490	109,490	109,490	109,490	109,490	109,490	109,490
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,319	12,365	12,411	12,456	12,500	12,544	12,586	12,628	12,669	12,709	12,749	12,787
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,981	0,977	0,974	0,970	0,967	0,963	0,960	0,957	0,954	0,951	0,948	0,945
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	26900,0	26900,0	26900,0	26900,0	26900,0	26900,0	26900,0	26900,0	26900,0	26900,0	26900,0	26900,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	30,266	30,380	30,493	30,603	30,711	30,818	30,923	31,025	31,126	31,225	31,322	31,417
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,273	0,265	0,257	0,249	0,241	0,234	0,227	0,220	0,214	0,207	0,201	0,195
19	Котельная с. Малиновка	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	458,000	458,000	458,000	458,000	458,000	458,000	458,000	458,000	458,000	458,000	458,000	458,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	35,002	35,002	35,002	35,002	35,002	35,002	35,002	35,002	35,002	35,002	35,002	35,002
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,000	20,370	19,759	19,166	18,591	18,033	17,492	16,968	16,459	15,965	15,486	15,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	67,312	67,312	67,312	67,312	67,312	67,312	67,312	67,312	67,312	67,312	67,312	67,312
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	43,250	43,250	43,250	43,250	43,250	43,250	43,250	43,250	43,250	43,250	43,250	43,250

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	3,705	3,708	3,712	3,716	3,719	3,723	3,726	3,729	3,732	3,736	3,739	3,742
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,549	2,547	2,544	2,541	2,539	2,537	2,534	2,532	2,530	2,528	2,526	2,524
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	23400,0	23400,0	23400,0	23400,0	23400,0	23400,0	23400,0	23400,0	23400,0	23400,0	23400,0	23400,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	20,043	20,063	20,083	20,103	20,122	20,141	20,159	20,177	20,194	20,211	20,228	20,244
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,600	0,582	0,565	0,548	0,531	0,515	0,500	0,485	0,470	0,456	0,442	0,429
20	Котельная с. Нагибино	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострунном)	м	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,000	20,370	19,759	19,166	18,591	18,033	17,492	16,968	16,459	15,965	15,486	15,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	13,692	13,692	13,692	13,692	13,692	13,692	13,692	13,692	13,692	13,692	13,692	13,692
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	45,361	45,361	45,361	45,361	45,361	45,361	45,361	45,361	45,361	45,361	45,361	45,361
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,396	5,400	5,404	5,409	5,413	5,417	5,420	5,424	5,428	5,431	5,435	5,438
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	10,508	10,500	10,492	10,484	10,476	10,468	10,461	10,453	10,446	10,439	10,433	10,426
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/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
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	23200,0	23200,0	23200,0	23200,0	23200,0	23200,0	23200,0	23200,0	23200,0	23200,0	23200,0	23200,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал л	27,597	27,619	27,641	27,662	27,683	27,703	27,723	27,742	27,761	27,779	27,797	27,815
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	2,949	2,861	2,775	2,692	2,611	2,533	2,457	2,383	2,312	2,242	2,175	2,110
21	Котельная с. Никольск	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в одноструйном)	м	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	68,220	68,220	68,220	68,220	68,220	68,220	68,220	68,220	68,220	68,220	68,220	68,220
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,000	20,370	19,759	19,166	18,591	18,033	17,492	16,968	16,459	15,965	15,486	15,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	65,596	65,596	65,596	65,596	65,596	65,596	65,596	65,596	65,596	65,596	65,596	65,596
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	103,520	103,520	103,520	103,520	103,520	103,520	103,520	103,520	103,520	103,520	103,520	103,520
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,619	11,645	11,670	11,695	11,720	11,744	11,767	11,790	11,813	11,835	11,856	11,877
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,001	0,999	0,997	0,995	0,992	0,990	0,988	0,987	0,985	0,983	0,981	0,979
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0	23900,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал л	26,824	26,885	26,944	27,001	27,058	27,113	27,167	27,220	27,272	27,323	27,373	27,422

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,308	0,299	0,290	0,281	0,273	0,264	0,256	0,249	0,241	0,234	0,227	0,220
22	Котельная с. Старосолдатское	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	644,000	644,000	644,000	644,000	644,000	644,000	644,000	644,000	644,000	644,000	644,000	644,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	37,012	37,012	37,012	37,012	37,012	37,012	37,012	37,012	37,012	37,012	37,012	37,012
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,000	20,370	19,759	19,166	18,591	18,033	17,492	16,968	16,459	15,965	15,486	15,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	71,177	71,177	71,177	71,177	71,177	71,177	71,177	71,177	71,177	71,177	71,177	71,177
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	43,520	43,520	43,520	43,520	43,520	43,520	43,520	43,520	43,520	43,520	43,520	43,520
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,612	4,627	4,642	4,657	4,672	4,686	4,700	4,713	4,727	4,740	4,753	4,765
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,465	1,460	1,456	1,451	1,447	1,442	1,438	1,434	1,430	1,426	1,422	1,418
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	40500,0	40500,0	40500,0	40500,0	40500,0	40500,0	40500,0	40500,0	40500,0	40500,0	40500,0	40500,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	42,921	43,063	43,203	43,340	43,475	43,607	43,736	43,863	43,988	44,110	44,230	44,347
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,567	0,550	0,534	0,518	0,502	0,487	0,473	0,458	0,445	0,431	0,418	0,406
23	Котельная с. Троицк	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	288,000	288,000	288,000	288,000	288,000	288,000	288,000	288,000	288,000	288,000	288,000	288,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	31,104	31,104	31,104	31,104	31,104	31,104	31,104	31,104	31,104	31,104	31,104	31,104
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,000	20,370	19,759	19,166	18,591	18,033	17,492	16,968	16,459	15,965	15,486	15,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	59,815	59,815	59,815	59,815	59,815	59,815	59,815	59,815	59,815	59,815	59,815	59,815
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	45,230	45,230	45,230	45,230	45,230	45,230	45,230	45,230	45,230	45,230	45,230	45,230
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,522	5,533	5,543	5,554	5,564	5,574	5,584	5,594	5,604	5,613	5,622	5,631
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,844	2,839	2,833	2,828	2,822	2,817	2,812	2,807	2,803	2,798	2,794	2,789
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	22300,0	22300,0	22300,0	22300,0	22300,0	22300,0	22300,0	22300,0	22300,0	22300,0	22300,0	22300,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	27,223	27,278	27,331	27,383	27,434	27,484	27,533	27,581	27,627	27,673	27,718	27,762
24	Котельная с. Хутора	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,675	0,655	0,635	0,616	0,598	0,580	0,562	0,546	0,529	0,513	0,498	0,483
		Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в одноструйном)	м	280,000	280,000	280,000	280,000	280,000	280,000	280,000	280,000	280,000	280,000	280,000	280,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	24,920	24,920	24,920	24,920	24,920	24,920	24,920	24,920	24,920	24,920	24,920	24,920
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,000	20,370	19,759	19,166	18,591	18,033	17,492	16,968	16,459	15,965	15,486	15,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	47,923	47,923	47,923	47,923	47,923	47,923	47,923	47,923	47,923	47,923	47,923	47,923
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600	57,600
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,665	5,673	5,682	5,690	5,698	5,706	5,714	5,722	5,729	5,736	5,743	5,750
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,631	3,626	3,621	3,615	3,610	3,605	3,600	3,595	3,591	3,586	3,582	3,578
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	24400,0	24400,0	24400,0	24400,0	24400,0	24400,0	24400,0	24400,0	24400,0	24400,0	24400,0	24400,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	23,996	24,033	24,069	24,104	24,139	24,172	24,205	24,237	24,268	24,299	24,329	24,358
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,843	0,817	0,793	0,769	0,746	0,724	0,702	0,681	0,660	0,641	0,621	0,603
25	Котельная № 1 (ЦГК)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострунном)	м	17652,000	17652,000	17652,000	17652,000	17652,000	17652,000	17652,000	17652,000	17652,000	17652,000	17652,000	17652,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	2429,182	2429,182	2429,182	2429,182	2429,182	2429,182	2429,182	2429,182	2429,182	2429,182	2429,182	2429,182
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,010	20,380	19,768	19,175	18,600	18,042	17,501	16,976	16,467	15,973	15,493	15,029
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972	9,972
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	243,600	243,600	243,600	243,600	243,600	243,600	243,600	243,600	243,600	243,600	243,600	243,600
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,498	1,493	1,489	1,485	1,480	1,476	1,472	1,468	1,465	1,461	1,457	1,454
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,094	0,094	0,095	0,095	0,095	0,096	0,096	0,096	0,096	0,097	0,097	0,097
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,805	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	622827,0	622827,0	622827,0	622827,0	622827,0	622827,0	622827,0	622827,0	622827,0	622827,0	622827,0	622827,0

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	23,557	23,629	23,699	23,768	23,835	23,901	23,966	24,030	24,092	24,153	24,213	24,272
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубом)	м	3271,000	3271,000	3271,000	3271,000	3271,000	3271,000	3271,000	3271,000	3271,000	3271,000	3271,000	3271,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	396,132	396,132	396,132	396,132	396,132	396,132	396,132	396,132	396,132	396,132	396,132	396,132
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	21,000	20,370	19,759	19,166	18,591	18,033	17,492	16,968	16,459	15,965	15,486	15,021
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	239,644	239,644	239,644	239,644	239,644	239,644	239,644	239,644	239,644	239,644	239,644	239,644
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,262	1,259	1,256	1,252	1,249	1,246	1,243	1,240	1,237	1,235	1,232	1,229
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,108	0,108	0,109	0,109	0,109	0,110	0,110	0,110	0,110	0,111	0,111	0,111
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,117	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВтч	103318,0	103318,0	103318,0	103318,0	103318,0	103318,0	103318,0	103318,0	103318,0	103318,0	103318,0	103318,0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	25,022	25,089	25,156	25,221	25,285	25,347	25,408	25,468	25,527	25,584	25,641	25,696
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,053	0,051	0,050	0,048	0,047	0,046	0,044	0,043	0,042	0,040	0,039	0,038

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Обобщенные данные о ценовых (тарифных) последствиях для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения представлены в таблице 30.

Таблица 30. Расчеты показателей тарифных последствий

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
МКУ «Коммунальник»													
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,349	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739
2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	7,428	4,158	4,158	4,158	4,158	4,158	4,158	4,158	4,158	4,158	4,158
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,434	0,069	0,068	0,066	0,064	0,063	0,061	0,060	0,058	0,057	0,055
5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,054	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654
6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,938	2,433	2,435	2,436	2,438	2,440	2,441	2,443	2,444	2,446	2,447
7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	35,194	51,341	51,378	51,413	51,448	51,482	51,515	51,548	51,579	51,610	51,640
8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	6,611	4,150	4,145	4,141	4,136	4,132	4,128	4,124	4,120	4,116	4,112
9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	6,603	4,142	4,137	4,133	4,128	4,124	4,119	4,115	4,111	4,107	4,103
11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	1,177	0,188	0,184	0,179	0,174	0,170	0,166	0,162	0,158	0,154	0,150
12	То же в %	%	17,805	4,535	4,427	4,321	4,218	4,117	4,018	3,921	3,827	3,735	3,645
13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	5,426	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954
14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	1,327	0,648	0,647	0,646	0,645	0,645	0,644	0,643	0,643	0,642	0,642
15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	200,720	156,037	156,038	156,038	156,039	156,039	156,040	156,040	156,041	156,041	156,041
16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	71,174	91,555	91,555	91,555	91,554	91,554	91,554	91,553	91,553	91,553	91,553
17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	12149,9	12149,9	12149,9	12149,9	12149,9	12149,9	12149,9	12149,9	12149,9	12149,9	12149,9
18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
19	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	7894,0	4022,800	4016,8	4011,1	4005,1	4004,4	3998,4	3992,7	3991,9	3986,2	3985,4
20	Прибыль	тыс. руб.	-3344,1	-3344,1	-3344,1	-3344,1	-3344,1	-3344,1	-3344,1	-3344,1	-3344,1	-3344,1	-3344,1
21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	16712,3	12 841,050	12835,1	12829,3	12823,4	12822,6	12816,7	12810,9	12810,2	12804,4	12803,7
22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	3080,0	3 247,61	3246,1	3244,7	3243,1	3243,0	3241,5	3240,0	3239,8	3238,3	3238,2
КУ «ЦФИХО в СО»													
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,060	10,294	10,294	10,294	10,294	10,294	10,294	10,294	10,294	10,294	10,294
2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	11,060	10,294	10,294	10,294	10,294	10,294	10,294	10,294	10,294	10,294	10,294
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,367	0,357	0,348	0,340	0,331	0,323	0,315	0,307	0,299	0,292	0,285
5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681	8,681
6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,012	1,256	1,265	1,273	1,282	1,290	1,298	1,306	1,314	1,321	1,328
7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	18,196	12,201	12,289	12,366	12,454	12,532	12,609	12,687	12,765	12,833	12,901
8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	11,265	11,241	11,218	11,195	11,173	11,151	11,130	11,110	11,089	11,070	11,051
9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	11,265	11,241	11,218	11,195	11,173	11,151	11,130	11,110	11,089	11,070	11,051
11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,959	0,935	0,911	0,889	0,866	0,845	0,824	0,803	0,783	0,763	0,744

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12	То же в %	%	8,511	8,316	8,125	7,938	7,755	7,576	7,400	7,229	7,061	6,896	6,736
13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	10,306	10,306	10,306	10,306	10,306	10,306	10,306	10,306	10,306	10,306	10,306
14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	2,286	2,113	2,110	2,105	2,100	2,097	2,093	2,089	2,085	2,081	2,078
15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	202,957	187,995	188,056	188,028	187,981	188,022	188,047	188,054	187,986	187,975	188,053
16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	70,39	75,990	75,965	75,976	75,995	75,979	75,969	75,966	75,994	75,998	75,966
17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.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
22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «ТТСК»													
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230
2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230	21,230
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,261	1,229	1,199	1,169	1,139	1,111	1,083	1,056	1,030	1,004	0,979
5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625	11,625
6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	8,344	8,376	8,406	8,436	8,466	8,494	8,522	8,549	8,575	8,601	8,626
7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	39,304	39,452	39,597	39,738	39,876	40,010	40,141	40,268	40,392	40,514	40,632
8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	30,477	30,388	30,301	30,217	30,134	30,054	29,976	29,899	29,825	29,752	29,681
9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	30,477	30,388	30,301	30,217	30,134	30,054	29,976	29,899	29,825	29,752	29,681
11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	3,556	3,467	3,380	3,296	3,213	3,133	3,055	2,978	2,904	2,831	2,760
12	То же в %	%	11,667	11,408	11,155	10,906	10,663	10,424	10,190	9,961	9,736	9,516	9,300
13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	26,921	26,921	26,921	26,921	26,921	26,921	26,921	26,921	26,921	26,921	26,921
14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	5,132	5,070	5,009	4,995	4,981	4,968	4,955	4,942	4,930	4,918	4,906
15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	168,406	166,851	165,296	165,296	165,296	165,295	165,295	165,295	165,294	165,294	165,294
16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	84,831	85,621	86,427	86,427	86,427	86,427	86,427	86,428	86,428	86,428	86,428
17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	42602,1	46640,7	50181,7	52994,3	54963,8	57009,9	59135,8	61344,6	63639,5	66024,0	68664,9
18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	557,5	610,3	656,6	693,4	719,2	746,0	773,8	802,7	832,7	863,9	898,5
19	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	29367,7	32151,7	34592,8	36531,6	37889,3	39299,8	40765,3	42287,9	43869,9	45513,6	47334,2
20	Прибыль	тыс. руб.	-5907,0	-6466,9	-6957,9	-7347,9	-7621,0	-7904,7	-8199,4	-8505,7	-8823,9	-9154,5	-9520,7
21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	78434,3	85869,6	92389,1	97567,2	101193,2	104960,4	108874,3	112940,8	117166,0	121556,0	126418,3
22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	2913,5	3189,7	3431,8	3624,2	3758,9	3898,8	4044,2	4195,3	4352,2	4515,3	4695,9

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения

16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В соответствии с положениями нормативных документов «Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных» РД 153-34.0-02.303-98 и «Методического пособия по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненного и переработанного)» «НИИ Атмосфера» нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащиеся в дымовых газах:

- при сжигании газа: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) и Бенз/а/пирен;
- при сжигании мазута: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий).;
- при сжигании угля: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Пыль неорганическая: 70 - 20 % SO₂.
- при сжигании дизельного топлива: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен.

Указанные загрязняющие вещества входят в перечень нормируемых веществ, утвержденный Распоряжением правительства №2909-р от 20.10.2023 (ред. 05.06.2024), вступившим в силу с 01.01.2024.

Значения фактических и перспективных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приведены в Главе 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения. Перспективные суммарные объемы (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух представлены в таблице 31.

Таблица 31. Суммарные объемы (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№ п/п	Муниципальное образование	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Ед. изм.	-	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год
1	Тюкалинский МР	238,28	202,55	201,85	201,42	200,99	200,58	200,18	199,78	199,40	199,03	198,67

16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Средние за год концентрации загрязняющих веществ — это концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, соответствующие длительному (сезон, год) времени осреднения.

В перспективе вклад выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ снижается относительно показателя на существующее положение. Это может быть связано с реализацией различных мероприятий, таких как: переключение источников теплоснабжения на ТЭЦ и котельные с высокой установленной тепловой мощностью, перевод источников тепловой энергии на природный газ в качестве основного топлива, замена тепловых сетей, что приводит к меньшему потреблению топлива и т. д.

При сравнении удельных валовых выбросов для ряда загрязняющих веществ оказывается, что основным загрязняющим веществом, выбрасываемыми при эксплуатации источников теплоснабжения являются Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота).

Значения текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения представлены в таблице 32.

Таблица 32. Средние за год концентрации вредных (загрязняющих) веществ

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Ед. изм.	-	-	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3
1	Котельная с. Атрачи	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,794	0,793	0,792	0,791	0,789	0,788	0,787	0,786	0,785	0,784	0,783
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	5,622	5,613	5,604	5,595	5,587	5,579	5,571	5,563	5,555	5,548	5,541
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	4,155	4,148	4,142	4,136	4,129	4,123	4,117	4,112	4,106	4,101	4,095
		Бенз(а)пирен	0,0000042	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная г. Тюкалинск	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,588	0,586	0,585	0,584	0,582	0,581	0,580	0,578	0,577	0,576	0,575
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	4,160	4,150	4,139	4,130	4,120	4,110	4,101	4,092	4,083	4,075	4,066
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	3,075	3,067	3,060	3,052	3,045	3,038	3,031	3,025	3,018	3,012	3,006
		Бенз(а)пирен	0,0000031	0,0000031	0,0000031	0,0000031	0,0000030	0,0000030	0,0000030	0,0000030	0,0000030	0,0000030	0,0000030
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная п. Оброскино	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	4,232	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	25,394	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	129,791	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Бенз(а)пирен	0,0000085	0,0000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерод (Пигмент черный)	0,705	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	5,643	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	4,703	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	1,626	1,625	1,624	1,623	1,622	1,621	1,620	1,619	1,618	1,617	1,616
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	11,505	11,497	11,490	11,483	11,476	11,469	11,462	11,456	11,450	11,444	11,438
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	8,504	8,498	8,493	8,487	8,482	8,477	8,472	8,467	8,463	8,458	8,454
		Бенз(а)пирен	0,0000085	0,0000085	0,0000085	0,0000085	0,0000085	0,0000085	0,0000085	0,0000085	0,0000085	0,0000085	0,0000085
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,650	0,650	0,649	0,648	0,647	0,646	0,645	0,645	0,644	0,643	0,642
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	4,603	4,597	4,591	4,585	4,579	4,573	4,567	4,562	4,557	4,551	4,546
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	3,403	3,398	3,393	3,389	3,384	3,380	3,376	3,372	3,368	3,364	3,360
		Бенз(а)пирен	0,0000034	0,0000034	0,0000034	0,0000034	0,0000034	0,0000034	0,0000034	0,0000034	0,0000034	0,0000034	0,0000034
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,295	0,295	0,294	0,293	0,293	0,292	0,292	0,291	0,291	0,290	0,290
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	2,089	2,085	2,081	2,077	2,073	2,069	2,065	2,062	2,058	2,055	2,052
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	1,544	1,541	1,538	1,535	1,532	1,529	1,527	1,524	1,521	1,519	1,516
		Бенз(а)пирен	0,0000015	0,0000015	0,0000015	0,0000015	0,0000015	0,0000015	0,0000015	0,0000015	0,0000015	0,0000015	0,0000015
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	1,168	1,167	1,166	1,165	1,164	1,163	1,162	1,161	1,160	1,160	1,159
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	8,267	8,260	8,252	8,245	8,238	8,232	8,225	8,219	8,212	8,206	8,200
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	6,111	6,105	6,100	6,094	6,089	6,084	6,079	6,075	6,070	6,065	6,061

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Бенз(а)пирен	0,0000061	0,0000061	0,0000061	0,0000061	0,0000061	0,0000061	0,0000061	0,0000061	0,0000061	0,0000061	0,0000061
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	3,167	3,162	3,157	3,153	3,149	3,144	3,140	3,136	3,132	3,128	3,125
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	22,409	22,376	22,344	22,312	22,282	22,252	22,223	22,194	22,166	22,139	22,113
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	16,563	16,539	16,515	16,492	16,469	16,447	16,425	16,404	16,384	16,364	16,344
		Бенз(а)пирен	0,0000166	0,0000165	0,0000165	0,0000165	0,0000165	0,0000164	0,0000164	0,0000164	0,0000164	0,0000164	0,0000163
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	3,865	3,865	3,865	3,865	3,865	3,865	3,865	3,865	3,865	3,865	3,865
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857
		Бенз(а)пирен	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная п. Октябрьский ДК	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094
		Бенз(а)пирен	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
11	Котельная д. Ярославка	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	1,819	1,811	1,803	1,796	1,789	1,781	1,774	1,767	1,761	1,754	1,748
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	230,934	229,921	228,933	227,970	227,031	226,115	225,222	224,352	223,503	222,675	221,869
		Бенз(а)пирен	0,0002193	0,0002183	0,0002174	0,0002165	0,0002156	0,0002147	0,0002139	0,0002130	0,0002122	0,0002115	0,0002107
		Углерод (Пигмент черный)	38,019	37,852	37,689	37,531	37,376	37,225	37,078	36,935	36,795	36,659	36,526
		Сера диоксид	29,405	29,276	29,150	29,028	28,908	28,791	28,678	28,567	28,459	28,354	28,251
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная с. Бекишево	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	143,759	143,128	142,513	141,913	141,328	140,758	140,203	139,661	139,132	138,617	138,115
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	1,726	1,723	1,721	1,719	1,717	1,714	1,712	1,710	1,708	1,706	1,705
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	219,068	218,769	218,477	218,193	217,916	217,646	217,383	217,126	216,876	216,631	216,393
		Бенз(а)пирен	0,0002206	0,0002203	0,0002200	0,0002197	0,0002195	0,0002192	0,0002189	0,0002187	0,0002184	0,0002182	0,0002179
		Углерод (Пигмент черный)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сера диоксид	27,900	27,862	27,825	27,789	27,753	27,719	27,686	27,653	27,621	27,590	27,560
13	Котельная д. Максимовка	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	136,401	136,215	136,033	135,856	135,684	135,515	135,351	135,192	135,036	134,884	134,736
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	1,587	1,579	1,572	1,565	1,559	1,552	1,546	1,540	1,534	1,528	1,522
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	201,239	200,323	199,429	198,559	197,709	196,881	196,074	195,287	194,520	193,772	193,042
		Бенз(а)пирен	0,0002379	0,0002368	0,0002357	0,0002347	0,0002337	0,0002327	0,0002317	0,0002308	0,0002299	0,0002290	0,0002282
		Углерод (Пигмент черный)	33,142	32,991	32,844	32,701	32,561	32,424	32,291	32,162	32,035	31,912	31,792
14	Котельная с. Белоглазово	Сера диоксид	25,629	25,513	25,399	25,288	25,180	25,075	24,972	24,871	24,774	24,678	24,586
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	125,300	124,729	124,173	123,631	123,102	122,587	122,084	121,594	121,116	120,650	120,196
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	1,922	1,919	1,916	1,914	1,911	1,908	1,905	1,903	1,900	1,898	1,895
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	244,022	243,641	243,269	242,907	242,554	242,210	241,874	241,547	241,227	240,916	240,613

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Бенз(а)пирен	0,0002344	0,0002341	0,0002337	0,0002334	0,0002330	0,0002327	0,0002324	0,0002321	0,0002317	0,0002314	0,0002312
		Углерод (Пигмент черный)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сера диоксид	31,073	31,024	30,977	30,931	30,886	30,842	30,799	30,758	30,717	30,677	30,639
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	151,954	151,717	151,485	151,260	151,040	150,826	150,617	150,413	150,214	150,020	149,831
15	Котельная с. Валуевка	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	1,702	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	94,973	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Бенз(а)пирен	0,0000056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерод (Пигмент черный)	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	8,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная с. Кабырдак	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	1,983	1,980	1,976	1,973	1,969	1,966	1,963	1,960	1,957	1,954	1,951
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	251,767	251,316	250,877	250,449	250,031	249,624	249,228	248,841	248,463	248,095	247,737
		Бенз(а)пирен	0,0002401	0,0002397	0,0002393	0,0002389	0,0002385	0,0002381	0,0002377	0,0002374	0,0002370	0,0002366	0,0002363
		Углерод (Пигмент черный)	41,470	41,396	41,324	41,253	41,185	41,118	41,052	40,989	40,926	40,866	40,807
		Сера диоксид	32,071	32,014	31,958	31,903	31,850	31,798	31,748	31,698	31,650	31,604	31,558
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Котельная с. Коршуновка	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	156,741	156,460	156,187	155,920	155,661	155,407	155,160	154,919	154,684	154,455	154,232
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,136	0,135	0,135	0,135	0,134	0,134	0,133	0,133	0,133	0,132	0,132
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	431,021	429,587	428,189	426,826	425,497	424,201	422,938	421,706	420,505	419,334	418,192
		Бенз(а)пирен	0,0004098	0,0004084	0,0004071	0,0004058	0,0004045	0,0004033	0,0004021	0,0004009	0,0003998	0,0003987	0,0003976
		Углерод (Пигмент черный)	70,933	70,697	70,467	70,243	70,024	69,811	69,603	69,400	69,203	69,010	68,822
		Сера диоксид	54,894	54,712	54,534	54,360	54,191	54,026	53,865	53,708	53,555	53,406	53,260
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	268,371	267,479	266,608	265,760	264,932	264,125	263,339	262,572	261,824	261,095	260,384

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
18	Котельная с. Красноусово	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,166	2,158	2,151	2,143	2,136	2,128	2,121	2,114	2,108	2,101	2,095
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	274,674	273,661	272,673	271,710	270,771	269,855	268,963	268,092	267,244	266,416	265,609
		Бенз(а)пирен	0,0002609	0,0002600	0,0002590	0,0002581	0,0002572	0,0002564	0,0002555	0,0002547	0,0002539	0,0002531	0,0002523
		Углерод (Пигмент черный)	45,244	45,077	44,914	44,755	44,601	44,450	44,303	44,159	44,020	43,883	43,750
		Сера диоксид	34,982	34,853	34,727	34,605	34,485	34,368	34,255	34,144	34,036	33,930	33,828
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная с. Малиновка	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	171,024	170,393	169,778	169,178	168,593	168,023	167,467	166,925	166,397	165,882	165,379
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,892	0,891	0,890	0,889	0,888	0,887	0,887	0,886	0,885	0,884	0,884
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	193,824	193,630	193,442	193,258	193,079	192,904	192,734	192,568	192,406	192,248	192,094
		Бенз(а)пирен	0,0002083	0,0002081	0,0002079	0,0002077	0,0002075	0,0002073	0,0002071	0,0002069	0,0002068	0,0002066	0,0002064
		Углерод (Пигмент черный)	37,550	37,513	37,476	37,441	37,406	37,372	37,339	37,307	37,275	37,245	37,215
		Сера диоксид	42,641	42,599	42,557	42,517	42,477	42,439	42,401	42,365	42,329	42,295	42,261
20	Котельная с. Нагибино	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	118,879	118,760	118,644	118,532	118,422	118,315	118,210	118,108	118,009	117,912	117,818
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,218	2,217	2,215	2,213	2,212	2,210	2,209	2,207	2,206	2,204	2,203
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,067	0,067	0,067	0,067	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	281,248	281,028	280,813	280,603	280,398	280,199	280,005	279,815	279,630	279,450	279,275
		Бенз(а)пирен	0,0002673	0,0002671	0,0002669	0,0002667	0,0002665	0,0002663	0,0002662	0,0002660	0,0002658	0,0002656	0,0002655
		Углерод (Пигмент черный)	46,327	46,291	46,255	46,221	46,187	46,154	46,122	46,091	46,060	46,031	46,002
21	Котельная с. Никольск	Сера диоксид	35,835	35,807	35,780	35,753	35,727	35,702	35,677	35,653	35,629	35,606	35,584
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	170,645	170,511	170,381	170,253	170,129	170,008	169,890	169,776	169,663	169,554	169,448
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,116	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	291,214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Бенз(а)пирен	0,0002947	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерод (Пигмент черный)	48,189	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	34,668	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	180,275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная с. Старосолдатское	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,719	2,710	2,701	2,693	2,685	2,677	2,669	2,661	2,654	2,647	2,640
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	345,274	344,156	343,067	342,005	340,970	339,960	338,976	338,016	337,081	336,168	335,279
		Бенз(а)пирен	0,0003567	0,0003555	0,0003544	0,0003533	0,0003523	0,0003512	0,0003502	0,0003492	0,0003482	0,0003473	0,0003464
		Углерод (Пигмент черный)	56,795	56,611	56,432	56,258	56,087	55,921	55,759	55,601	55,448	55,297	55,151
		Сера диоксид	43,982	43,839	43,701	43,565	43,433	43,305	43,179	43,057	42,938	42,822	42,709
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная с. Троицк	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	214,714	214,019	213,342	212,681	212,037	211,410	210,797	210,201	209,619	209,051	208,498
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	254,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Бенз(а)пирен	0,0002415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерод (Пигмент черный)	41,884	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	32,384	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная с. Хутора	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	158,448	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	22,784	22,750	22,717	22,684	22,653	22,622	22,592	22,563	22,535	22,507	22,480
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	2893,193	2888,877	2884,669	2880,567	2876,567	2872,667	2868,864	2865,157	2861,542	2858,018	2854,581
		Бенз(а)пирен	0,0028376	0,0028333	0,0028292	0,0028252	0,0028212	0,0028174	0,0028137	0,0028101	0,0028065	0,0028031	0,0027997
		Углерод (Пигмент черный)	475,708	474,998	474,306	473,632	472,974	472,333	471,707	471,098	470,504	469,924	469,359
		Сера диоксид	368,047	367,498	366,963	366,441	365,932	365,436	364,953	364,481	364,021	363,573	363,136
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	1799,900	1797,215	1794,597	1792,045	1789,556	1787,130	1784,765	1782,458	1780,209	1778,017	1775,879

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
25	Котельная № 1 (ЦГК)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,677	0,667	0,658	0,656	0,655	0,653	0,651	0,649	0,648	0,646	0,645
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	4,161	4,105	4,049	4,038	4,026	4,016	4,005	3,995	3,985	3,975	3,965
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	7,941	7,834	7,728	7,706	7,684	7,664	7,643	7,624	7,604	7,586	7,567
		Бенз(а)пирен	0,0000006	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005
		Углерод (Пигмент черный)	0,045	0,044	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
		Сера диоксид	0,800	0,790	0,779	0,777	0,774	0,772	0,770	0,768	0,766	0,765	0,763
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,330	0,329	0,328	0,327	0,327	0,326	0,325	0,324	0,324	0,323	0,322
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	2,030	2,024	2,019	2,014	2,009	2,004	1,999	1,995	1,990	1,986	1,982
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	4,724	4,711	4,699	4,687	4,676	4,664	4,653	4,643	4,632	4,622	4,612
		Бенз(а)пирен	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005
		Углерод (Пигмент черный)	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
		Сера диоксид	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения — это максимальная концентрация вещества, при которой оно при кратковременном (до 20 минут) воздействии не вызывает рефлекторных реакций организма.

Расчеты проводятся с учетом планируемых мероприятий по модернизации существующих объектов и внедрению современных природоохранных технологий на новых источниках теплоснабжения. Особое внимание уделяется соблюдению предельно допустимых концентраций вредных веществ в атмосфере. На прогнозные расчеты влияют следующие аспекты:

- Характеристики источников выбросов от объектов теплоснабжения;
- Параметры рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере;
- Прогнозируемые концентрации вредных веществ в приземном слое воздуха;
- Эффективность планируемых мероприятий;
- Соответствие расчетных показателей установленным экологическим нормативам.

Результаты прогнозных расчетов являются основанием для разработки разделов схемы теплоснабжения, связанных с экологическим обоснованием планируемых мероприятий. На их основе формируются рекомендации по оптимизации размещения объектов теплоснабжения и выбору технологических решений, обеспечивающих минимальное воздействие на атмосферный воздух. Значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ представлены в таблице 33.

Таблица 33. Значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Ед. изм.	-	-	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3
1	Котельная с. Атрачи	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	1,066	1,064	1,062	1,061	1,059	1,057	1,056	1,054	1,053	1,052	1,050
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	7,541	7,529	7,517	7,505	7,494	7,483	7,473	7,462	7,452	7,442	7,432
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	5,574	5,565	5,556	5,548	5,539	5,531	5,523	5,516	5,508	5,501	5,494
		Бенз(а)пирен	0,0000056	0,0000056	0,0000056	0,0000055	0,0000055	0,0000055	0,0000055	0,0000055	0,0000055	0,0000055	0,0000055
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная г. Тюкалинск	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,743	0,742	0,740	0,738	0,736	0,735	0,733	0,731	0,730	0,728	0,727
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	5,261	5,248	5,235	5,223	5,210	5,198	5,187	5,175	5,164	5,153	5,143
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	7,357	7,339	7,320	7,303	7,286	7,269	7,253	7,237	7,221	7,206	7,191
		Бенз(а)пирен	0,0000039	0,0000039	0,0000039	0,0000039	0,0000039	0,0000038	0,0000038	0,0000038	0,0000038	0,0000038	0,0000038
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная п. Оброскино	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	4,634	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	27,801	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	1,604	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Бенз(а)пирен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерод (Пигмент черный)	0,772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	6,178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	5,148	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная МОБУ "Сажинская СОШ"	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,181	2,179	2,178	2,177	2,175	2,174	2,173	2,171	2,170	2,169	2,168
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	15,433	15,423	15,413	15,403	15,394	15,385	15,376	15,367	15,359	15,351	15,342
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	3,371	3,369	3,367	3,365	3,363	3,361	3,359	3,357	3,355	3,353	3,352
		Бенз(а)пирен	0,0000114	0,0000114	0,0000114	0,0000114	0,0000114	0,0000114	0,0000114	0,0000114	0,0000114	0,0000113	0,0000113
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная МОБУ "Октябрьская СОШ"	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,786	0,785	0,784	0,783	0,782	0,781	0,780	0,779	0,778	0,777	0,776
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	5,564	5,556	5,548	5,541	5,534	5,527	5,520	5,513	5,507	5,501	5,494
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Бенз(а)пирен	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная МБДОУ "Октябрьский д/сад"	Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,354	0,353	0,353	0,352	0,351	0,351	0,350	0,349	0,349	0,348	0,348
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	2,505	2,500	2,495	2,490	2,486	2,481	2,477	2,472	2,468	2,464	2,460
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Бенз(а)пирен	0,0000019	0,0000018	0,0000018	0,0000018	0,0000018	0,0000018	0,0000018	0,0000018	0,0000018	0,0000018	0,0000018
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7	Котельная участковой больницы с. Новый Кошкуль	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	1,582	1,580	1,579	1,577	1,576	1,575	1,574	1,572	1,571	1,570	1,569
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	11,193	11,183	11,173	11,163	11,154	11,144	11,136	11,127	11,118	11,110	11,102
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Бенз(а)пирен	0,0000083	0,0000083	0,0000083	0,0000083	0,0000082	0,0000082	0,0000082	0,0000082	0,0000082	0,0000082	0,0000082
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная МОБУ "Новокошкульская СОШ"	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	4,005	3,999	3,993	3,987	3,982	3,977	3,971	3,966	3,961	3,957	3,952
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	28,342	28,300	28,259	28,219	28,180	28,142	28,105	28,070	28,034	28,000	27,967
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Бенз(а)пирен	0,0000209	0,0000209	0,0000209	0,0000209	0,0000208	0,0000208	0,0000208	0,0000207	0,0000207	0,0000207	0,0000207
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная с. Новый Кошкуль ДК	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	4,413	4,413	4,413	4,413	4,413	4,413	4,413	4,413	4,413	4,413	4,413
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Бенз(а)пирен	0,0000033	0,0000033	0,0000033	0,0000033	0,0000033	0,0000033	0,0000033	0,0000033	0,0000033	0,0000033	0,0000033
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	Котельная п. Октябрьский ДК	Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292	6,292
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод моноокись; угарный газ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Бенз(а)пирен	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная д. Ярославка	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,412	2,401	2,391	2,381	2,371	2,361	2,352	2,343	2,334	2,326	2,317
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод моноокись; угарный газ)	306,153	304,809	303,499	302,222	300,977	299,763	298,580	297,426	296,300	295,203	294,134
		Бенз(а)пирен	0,0002907	0,0002895	0,0002882	0,0002870	0,0002858	0,0002847	0,0002835	0,0002824	0,0002814	0,0002803	0,0002793
		Углерод (Пигмент черный)	50,402	50,181	49,965	49,755	49,550	49,350	49,155	48,965	48,780	48,599	48,423
		Сера диоксид	38,983	38,812	38,645	38,482	38,324	38,169	38,019	37,872	37,728	37,589	37,452
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	190,582	189,746	188,931	188,136	187,361	186,605	185,868	185,150	184,449	183,766	183,101
	Котельная с. Бекишево	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,247	2,244	2,241	2,238	2,236	2,233	2,230	2,228	2,225	2,222	2,220
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод моноокись; угарный газ)	136,838	136,651	136,469	136,291	136,118	135,950	135,785	135,625	135,468	135,316	135,167
		Бенз(а)пирен	0,0002873	0,0002869	0,0002866	0,0002862	0,0002858	0,0002855	0,0002851	0,0002848	0,0002845	0,0002841	0,0002838
		Углерод (Пигмент черный)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сера диоксид	36,336	36,287	36,238	36,191	36,145	36,100	36,057	36,014	35,973	35,932	35,893
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	177,644	177,401	177,165	176,935	176,710	176,491	176,277	176,069	175,866	175,668	175,475
13	Котельная д. Максимовка	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,066	2,057	2,048	2,039	2,030	2,022	2,013	2,005	1,997	1,990	1,982
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	298,258	296,900	295,576	294,285	293,027	291,799	290,603	289,437	288,299	287,190	286,109
		Бенз(а)пирен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерод (Пигмент черный)	43,164	42,968	42,776	42,590	42,407	42,230	42,057	41,888	41,723	41,563	41,406
		Сера диоксид	33,380	33,228	33,080	32,935	32,795	32,657	32,523	32,393	32,266	32,141	32,020
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	163,191	162,448	161,724	161,018	160,329	159,658	159,003	158,365	157,743	157,136	156,544
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,519	2,515	2,511	2,507	2,504	2,500	2,497	2,493	2,490	2,487	2,484
14	Котельная с. Белоглазово	Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	227,001	226,646	226,301	225,964	225,635	225,315	225,003	224,698	224,402	224,112	223,830
		Бенз(а)пирен	0,0003072	0,0003067	0,0003062	0,0003058	0,0003053	0,0003049	0,0003045	0,0003041	0,0003037	0,0003033	0,0003029
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	40,714	40,651	40,589	40,528	40,469	40,412	40,356	40,301	40,248	40,196	40,145
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	199,103	198,792	198,489	198,193	197,905	197,624	197,350	197,083	196,823	196,569	196,321
15	Котельная с. Валуевка	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,226	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	314,705	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Бенз(а)пирен	0,0000074	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерод (Пигмент черный)	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная с. Кабырдак	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,583	2,578	2,574	2,569	2,565	2,561	2,557	2,553	2,549	2,545	2,541
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	356,791	356,153	355,531	354,924	354,332	353,755	353,193	352,645	352,110	351,589	351,080
		Бенз(а)пирен	0,0003128	0,0003122	0,0003117	0,0003111	0,0003106	0,0003101	0,0003096	0,0003091	0,0003087	0,0003082	0,0003078

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Углерод (Пигмент черный)	54,010	53,913	53,819	53,727	53,638	53,550	53,465	53,382	53,301	53,222	53,145
		Сера диоксид	41,768	41,694	41,621	41,550	41,481	41,413	41,347	41,283	41,220	41,159	41,100
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	204,134	203,769	203,413	203,066	202,727	202,397	202,076	201,762	201,456	201,158	200,867
17	Котельная с. Коршуновка	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,180	0,180	0,179	0,178	0,178	0,177	0,177	0,176	0,176	0,175	0,175
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Бенз(а)пирен	0,0005433	0,0005415	0,0005397	0,0005380	0,0005363	0,0005347	0,0005331	0,0005315	0,0005300	0,0005285	0,0005271
		Углерод (Пигмент черный)	94,039	93,726	93,421	93,124	92,834	92,551	92,276	92,007	91,745	91,489	91,240
		Сера диоксид	72,776	72,533	72,297	72,067	71,843	71,624	71,411	71,203	71,000	70,802	70,609
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная с. Красноуово	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,837	2,827	2,816	2,807	2,797	2,787	2,778	2,769	2,760	2,752	2,744
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Бенз(а)пирен	0,0003417	0,0003405	0,0003393	0,0003381	0,0003369	0,0003358	0,0003346	0,0003336	0,0003325	0,0003315	0,0003305
		Углерод (Пигмент черный)	59,254	59,035	58,822	58,615	58,412	58,214	58,022	57,834	57,651	57,473	57,298
		Сера диоксид	45,815	45,646	45,481	45,321	45,164	45,011	44,862	44,717	44,576	44,438	44,303
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	223,984	223,158	222,353	221,567	220,801	220,055	219,327	218,617	217,925	217,250	216,592
19	Котельная с. Малиновка	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	1,161	1,160	1,159	1,158	1,157	1,156	1,155	1,154	1,153	1,152	1,151
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Бенз(а)пирен	0,0002713	0,0002710	0,0002707	0,0002705	0,0002702	0,0002700	0,0002698	0,0002695	0,0002693	0,0002691	0,0002689
		Углерод (Пигмент черный)	48,904	48,855	48,808	48,761	48,716	48,672	48,629	48,587	48,546	48,507	48,468
		Сера диоксид	55,535	55,479	55,425	55,373	55,321	55,271	55,222	55,175	55,128	55,083	55,039

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	154,824	154,669	154,519	154,372	154,229	154,089	153,953	153,821	153,691	153,565	153,442
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,912	2,910	2,908	2,906	2,904	2,902	2,900	2,898	2,896	2,894	2,892
20	Котельная с. Нагибино	Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,088	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Бенз(а)пирен	0,0003510	0,0003507	0,0003504	0,0003502	0,0003499	0,0003497	0,0003494	0,0003492	0,0003490	0,0003487	0,0003485
		Углерод (Пигмент черный)	60,820	60,772	60,726	60,680	60,636	60,593	60,551	60,510	60,470	60,431	60,393
		Сера диоксид	47,046	47,009	46,973	46,938	46,904	46,871	46,838	46,806	46,776	46,745	46,716
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	224,029	223,854	223,682	223,515	223,353	223,194	223,039	222,888	222,741	222,597	222,457
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,151	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная с. Никольск	Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Бенз(а)пирен	0,0003854	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерод (Пигмент черный)	63,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	45,346	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	235,797	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	3,556	3,544	3,533	3,522	3,511	3,501	3,491	3,481	3,471	3,462	3,453
22	Котельная с. Старосолдатское	Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Бенз(а)пирен	0,0004666	0,0004650	0,0004636	0,0004621	0,0004607	0,0004594	0,0004580	0,0004568	0,0004555	0,0004543	0,0004531
		Углерод (Пигмент черный)	74,287	74,047	73,812	73,584	73,361	73,144	72,932	72,726	72,524	72,328	72,137
		Сера диоксид	57,527	57,341	57,160	56,983	56,810	56,642	56,478	56,318	56,162	56,010	55,862
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	3,556	3,544	3,533	3,522	3,511	3,501	3,491	3,481	3,471	3,462	3,453

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	280,842	279,933	279,047	278,183	277,341	276,520	275,719	274,939	274,177	273,435	272,712
23	Котельная с. Троицк	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,627	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод моноокись; угарный газ)	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Бенз(а)пирен	0,0003170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерод (Пигмент черный)	54,988	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	42,515	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	208,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная с. Хутора	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	2,811	2,806	2,802	2,798	2,794	2,791	2,787	2,783	2,780	2,776	2,773
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод моноокись; угарный газ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Бенз(а)пирен	0,0003500	0,0003495	0,0003490	0,0003485	0,0003480	0,0003476	0,0003471	0,0003466	0,0003462	0,0003458	0,0003454
		Углерод (Пигмент черный)	58,683	58,595	58,510	58,426	58,345	58,266	58,189	58,114	58,041	57,969	57,899
		Сера диоксид	45,402	45,334	45,268	45,204	45,141	45,080	45,020	44,962	44,905	44,850	44,796
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	222,033	221,702	221,379	221,064	220,757	220,458	220,166	219,881	219,604	219,333	219,070
25	Котельная № 1 (ЦГК)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,934	0,921	0,909	0,906	0,904	0,901	0,899	0,897	0,894	0,892	0,890
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	5,744	5,667	5,590	5,574	5,559	5,544	5,529	5,515	5,501	5,487	5,474
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод моноокись; угарный газ)	10,963	10,815	10,669	10,638	10,609	10,580	10,552	10,525	10,498	10,472	10,447
		Бенз(а)пирен	0,0000008	0,0000008	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007
		Углерод (Пигмент черный)	0,062	0,061	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
		Сера диоксид	1,105	1,090	1,075	1,072	1,069	1,066	1,064	1,061	1,058	1,055	1,053
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
26	Котельная № 2 (ЦРБ)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,461	0,460	0,458	0,457	0,456	0,455	0,454	0,453	0,452	0,451	0,450
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	2,834	2,827	2,820	2,812	2,805	2,799	2,792	2,786	2,779	2,773	2,767
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод моноокись; угарный газ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Бенз(а)пирен	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000007
		Углерод (Пигмент черный)	0,049	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,047	0,047
		Сера диоксид	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

16.4 Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Методика расчета заключается в расчете фактических и перспективных суммарных выбросов загрязняющих веществ от основных источников теплоснабжения и сравнение удельных валовых выбросов с дифференциацией по типам загрязняющих веществ:

- Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота);
- Азот (II) оксид (Азот монооксид);
- Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ);
- Бенз/а/пирен;
- Сера диоксид;
- Углерод (Пигмент черный);
- Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий);
- Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO₂.

Перераспределение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии не планируется, в связи с этим невозможно провести оценку снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки.

16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

При сжигании в котельных и ТЭЦ мазута и каменных углей происходит образование следующих видов отходов:

- зола от сжигания мазута;
- шлак каменноугольный.

Расчет количества образования отходов сжигания топлива источниками теплоснабжения производится в соответствии с «Методическими рекомендациями по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоцентралей, промышленных и отопительных котельных».

Зола от сжигания мазута

Согласно «Методическим рекомендациям по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоцентралей, промышленных и отопительных котельных» количество мазутной золы, отлагающейся на поверхностях нагрева котлов при сжигании мазута, периодически вымываемой водой в бак-нейтрализатор, Мз, т/год, определяется по формуле:

$$M_3 = 10^{-6} \cdot G_{v_2O_5} \cdot B \cdot \mu_3,$$

где:

GV_{2O5} – содержание пентаоксида ванадия в мазуте, $GV_{2O5} = 200$ г/т;

B – расход мазута, т/год;

μ_z – коэффициент оседания пентаоксида ванадия на поверхностях нагрева, $\mu_z = 0,05$.

Количество сажи, отлагающейся на поверхностях нагрева при сжигании мазута, определяется по формуле:

$$M_c = 0,01 \cdot B \cdot q \cdot 0,02 \cdot \frac{Q}{32680},$$

где:

q – потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, $q = 2\%$;

Q – низшая теплота сгорания, кДж/кг;

32680 кДж/кг - теплота сгорания условного топлива.

Количество образования золы от сжигания мазута определяется по формуле:

$$M = M_z + M_c$$

Результаты расчета количества образования отхода «зола от сжигания мазута», приведен в таблице 34.

Таблица 34. Количества образования отхода «зола от сжигания мазута»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Расход топлива (мазут), т/год	M_z	M_c	M
Ед. изм.	-	т/год	т/год	т/год	т/год
1	Котельные на мазуте отсутствуют	-	-	-	-

Шлак каменноугольный

Согласно «Методическим рекомендациям по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоцентралей, промышленных и отопительных котельных» количество образования шлака каменноугольный, M , т/год, определяется по формуле

$$M = 0,01 \cdot B \cdot A_p - N_z$$

где:

B – расход каменного угля;

A_p – зольность угля;

N_z определяется по формуле:

$$N_z = 0,01 \cdot B \cdot (\alpha \cdot A_p \cdot q_4 \cdot Q / 32680)$$

где:

α – доля уноса золы из топки, $\alpha = 0,1$;

q_4 – потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива, $q_4 = 0,02$;

Q – низшая теплота сгорания, кДж/кг;

32680 кДж/кг - теплота сгорания условного топлива.

Результаты расчета количества образования отхода «шлак каменноугольный», приведен в таблице 35.

Таблица 35. Количества образования отхода «шлак каменноугольный»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Расход топлива (каменный уголь), т/год	№з	М
Ед. изм.	-	т/год	т/год	т/год
	ИТОГО, в том числе:	3945,05	1,486	984,775
1	Котельная п. Оброскино	800,000	0,343	199,657
2	Котельная д. Ярославка	76,700	0,028	19,147
3	Котельная с. Бекишево	177,000	0,064	44,186
4	Котельная д. Максимовка	22,390	0,008	5,589
5	Котельная с. Белоглазово	327,290	0,119	81,703
6	Котельная с. Валуевка	303,220	0,110	75,695
7	Котельная с. Кабырдак	209,000	0,076	52,174
8	Котельная с. Коршуновка	341,000	0,124	85,126
9	Котельная с. Красноусово	221,900	0,081	55,394
10	Котельная с. Малиновка	311,000	0,113	77,637
11	Котельная с. Нагибино	201,000	0,073	50,177
12	Котельная с. Никольск	217,690	0,079	54,343
13	Котельная с. Старосолдатское	195,000	0,071	48,679
14	Котельная с. Троицк	263,500	0,096	65,779
15	Котельная с. Хутора	278,360	0,101	69,489

Основными рекомендованными мероприятиями по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства являются:

- перевод котельных на вид топлива – природный газ;
- внедрение систем рециркуляции дымовых газов для снижения выбросов оксидов азота;
- применение электрофильтров, циклонов, скрубберов и адсорбционных фильтров для улавливания и удаления твердых частиц, оксидов серы и азота из дымовых газов;
- улучшение теплоизоляции котельных для уменьшения расхода топлива.

В соответствии с мероприятиями, представленными в Книге 12. Главе 12, прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута» и «Шлак каменноугольный» источниками теплоснабжения на перспективу представлены в таблице 36 и 37.

Таблица 36. Прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Ед. изм.	-	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год
1	Котельные на мазуте отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 37. Прогнозируемые количества образования отхода «Шлак каменноугольный»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Ед. изм.	-	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год
	ИТОГО, в том числе:	981,02	586,763	585,541	584,352	583,189	582,055	580,954	579,878	578,829	577,806	576,808
1	Котельная п. Оброскино	197,627	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная д. Ярославка	19,061	18,978	18,896	18,817	18,739	18,663	18,590	18,518	18,448	18,380	18,313
3	Котельная с. Бекишево	44,124	44,064	44,005	43,948	43,892	43,837	43,784	43,733	43,682	43,633	43,585
4	Котельная д. Максимовка	5,563	5,538	5,513	5,489	5,466	5,443	5,421	5,399	5,378	5,357	5,337
5	Котельная с. Белоглазово	81,573	81,445	81,321	81,200	81,082	80,967	80,855	80,745	80,639	80,535	80,433
6	Котельная с. Валуевка	75,511	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная с. Кабырдак	52,078	51,985	51,894	51,806	51,719	51,635	51,553	51,473	51,395	51,319	51,245
8	Котельная с. Коршуновка	84,836	84,554	84,279	84,011	83,749	83,494	83,245	83,003	82,767	82,536	82,311
9	Котельная с. Красноусово	55,185	54,982	54,783	54,590	54,401	54,217	54,038	53,863	53,692	53,526	53,364
10	Котельная с. Малиновка	77,557	77,480	77,405	77,331	77,259	77,189	77,121	77,055	76,990	76,927	76,865
11	Котельная с. Нагибино	50,136	50,097	50,059	50,021	49,985	49,949	49,915	49,881	49,848	49,816	49,785
12	Котельная с. Никольск	54,221	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная с. Старосолдатское	48,518	48,361	48,208	48,059	47,913	47,771	47,633	47,498	47,367	47,238	47,113
14	Котельная с. Троицк	65,648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная с. Хутора	69,382	69,279	69,178	69,080	68,984	68,890	68,799	68,710	68,623	68,539	68,457

16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Подробные данные о предложениях по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства представлены в Главе 7 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.