



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ДИВЕЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
Актуализация на 2025 год
Утверждаемая часть схемы теплоснабжения

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

1.1 Величины существующей отапливаемой площади и приросты отапливаемой площади строительных по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

Данные по величинам существующей и перспективной отапливаемой 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 теплоснабжения 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 «Школьная» с. Веряжуши	0,000	0,000	0,000	0,446	0,000	0,446	0,446
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	0,000	0,000	0,000	0,081	0,000	0,081	0,081
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	0,000	0,000	0,000	0,356	0,000	0,356	0,356
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	0,000	0,000	0,000	0,186	0,000	0,186	0,186
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	0,000	0,000	0,000	0,045	0,000	0,045	0,045
6	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	0,000	0,000	0,000	0,046	0,000	0,046	0,046
7	Котельная «Школьная» с. Глухово	0,000	0,000	0,000	0,466	0,000	0,466	0,466
8	Котельная «Больница» с. Глухово	0,000	0,000	0,000	0,357	0,000	0,357	0,357
9	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	0,000	0,000	0,000	0,260	0,000	0,260	0,260
10	Котельная «Школьная» с. Суворово	0,000	0,000	0,000	0,355	0,000	0,355	0,355
11	Котельная с. Суворово	0,000	0,000	0,000	0,146	0,000	0,146	0,146
12	Котельная «Школьная» с. Ивановское	0,000	0,000	0,000	0,602	0,000	0,602	0,602
13	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	0,000	0,000	0,000	0,041	0,000	0,041	0,041
14	Котельная «ДК» с. Ивановское	0,000	0,000	0,000	0,099	0,000	0,099	0,099
15	Котельная «ДК» с. Смирново	0,000	0,000	0,000	0,118	0,000	0,118	0,118
16	Котельная «Школьная» с. Конново	0,000	0,000	0,000	0,430	0,000	0,430	0,430
17	Котельная «ФАП» с. Стуклово	0,000	0,000	0,000	0,025	0,000	0,025	0,025
18	Котельная «ДК» с. Стуклово	0,000	0,000	0,000	0,247	0,000	0,247	0,247
19	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	0,000	0,000	0,000	0,476	0,000	0,476	0,476
20	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	0,000	0,000	0,000	0,113	0,000	0,113	0,113
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	0,000	0,000	0,000	0,039	0,000	0,039	0,039
22	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	0,000	0,000	0,000	0,116	0,000	0,116	0,116
23	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	0,000	0,000	0,000	0,068	0,000	0,068	0,068
24	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	0,000	0,000	0,000	0,056	0,000	0,056	0,056
25	Котельная №2 с. Дивеево	1,444	0,000	1,444	1,843	0,000	1,843	3,287
26	Котельная №1 с. Дивеево	4,676	0,283	4,958	4,073	0,094	4,167	9,126
27	Котельная «Администрация» с. Дивеево	0,000	0,000	0,000	1,179	0,022	1,201	1,201
28	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная с. Кременки	2,039	0,064	2,103	0,640	0,047	0,687	2,790
30	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	0,000	0,000	0,000	0,040	0,000	0,040	0,040
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	1,232	0,080	1,311	0,095	0,005	0,100	1,411
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	0,256	0,000	0,256	0,281	0,000	0,281	0,537
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	2,350	0,000	2,350	0,555	0,000	0,555	2,906

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.

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.

На перспективу проектом Генерального плана может быть предусмотрено новое строительство потребителей, использующих тепловую энергию в технологических процессах.

Перспективные приросты объема потребления тепловой мощности и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, определяются на стадии проектирования, и затем уточняются по результатам эксплуатации.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия вводят в эксплуатацию собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

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. Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по зонам действия каждого источника тепловой энергии представлена в таблице 4.

Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по зонам действия каждого источника тепловой энергии представлена в таблице 86 обосновывающих материалов.

Таблица 4. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,037	0,037	0,088	0,088	0,013
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		отопление, вент	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,041	-0,041	-0,092	-0,092	-0,014
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,088
		Зона действия источника тепловой мощности	га	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
		отопление, вент	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,006
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,034
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,013	0,013	0,007
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
		отопление, вент	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,008	-0,008	-0,007	-0,007	0,001
		Располагаемая мощность при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,088
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
		отопление, вент	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,005
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,034
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,015	0,015	0,020	0,020	0,020
		отопление, вент	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,024	0,024	0,019	0,019	0,019
6	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,020
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,152	0,152	0,203	0,203	0,203
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		отопление, вент	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная «Школьная» с. Глухово	Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,020
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,020
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,190
		отопление, вент	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,190
8	Котельная «Больница» с. Глухово	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,063	-0,063	-0,063	-0,063	-0,007
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,114
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,298	0,298	0,298	0,298	0,233
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,009
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,130
отопление, вент	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,130		
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	-0,012		
Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,042		
Зона действия источника тепловой мощности	га	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610		
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,026	0,026	0,026	0,026	0,213		

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
9	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,001
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,008
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,120
		отопление, вент	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,120
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,043
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,085
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
10	Котельная «Школьная» с. Суворово	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,246	0,246	0,246	0,246	0,264
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,018
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,200
		отопление, вент	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,200
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,054
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,078
11	Котельная с. Суворово	Зона действия источника тепловой мощности	га	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,451	0,451	0,451	0,451	0,525
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,029
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,200
		отопление, вент	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,200
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	-0,065
12	Котельная «Школьная» с. Ивановское	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,082
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,154	0,154	0,154	0,154	0,363
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,006
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,190
		отопление, вент	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,190
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,150
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,256
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,314	0,314	0,314	0,314	0,226
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,020
		отопление, вент	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,020
14	Котельная «ДК» с. Ивановское	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,005
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,069	-0,069	-0,069	-0,069	-0,069
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,172	0,172	0,172	0,172	0,203
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,050
14	Котельная «ДК» с. Ивановское	отопление, вент	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,050
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,017
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
15	Котельная «ДК» с. Смирново	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,050
		отопление, вент	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,050
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	0,022
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,042
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,496	0,496	0,496	0,496	0,275
16	Котельная «Школьная» с. Конново	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,010
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,200
		отопление, вент	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,200
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,044
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,168
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,518	0,518	0,518	0,518	0,456
17	Котельная «ФАП» с. Стуклово	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010
		отопление, вент	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,012
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,093	0,093	0,093	0,093	0,085
18	Котельная «ДК» с. Стуклово	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,001
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,010
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,120
		отопление, вент	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,120
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,041
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,157
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,433	0,433	0,433	0,433	0,452
19	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,004	0,004	0,014	0,014	0,002
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,080
		отопление, вент	Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,080
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,028	0,028	0,018	0,018	0,174
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,170
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,453	0,453	0,453	0,453	0,165
20	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,005	0,005	0,002	0,002	0,003
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,050
		отопление, вент	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,050
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,025	-0,025	-0,022	-0,022	-0,006
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,040	-0,040	-0,040	-0,040	-0,039
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,020
		отопление, вент	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,020
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,016
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,049
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,187	0,187	0,187	0,187	0,220
22	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,040
		отопление, вент	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,040
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	0,003
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,018
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,240	0,240	0,240	0,240	0,204
23	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,030
		отопление, вент	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,030
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	0,005
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,235	0,235	0,235	0,235	0,181
24	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,024	0,024	0,048	0,048	0,025
		отопление, вент	Гкал/ч	0,024	0,024	0,048	0,048	0,025
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,015	0,015	-0,009	-0,009	0,015
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,031
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,152	0,152	0,304	0,304	0,158
25	Котельная №2 с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,020
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,396	0,396	0,281	0,281	0,112
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,045	2,045	1,661	1,661	1,600
		отопление, вент	Гкал/ч	2,045	2,045	1,661	1,661	1,600
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,634	1,634	2,133	2,133	2,440
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,055	4,055	4,055	4,055	4,132
		Зона действия источника тепловой мощности	га	5,532	5,532	5,532	5,532	5,532
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,370	0,370	0,300	0,300	0,289
26	Котельная №1 с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	6,020	5,600	5,600	5,600	5,600
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127	0,073
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,911	0,911	0,870	0,870	0,160
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,875	5,875	5,875	5,875	5,330
		отопление, вент	Гкал/ч	5,380	5,380	5,380	5,380	5,110
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,220
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,622	-1,622	-1,581	-1,581	-0,272
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,234	4,234	4,234	4,234	4,288
		Зона действия источника тепловой мощности	га	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
27	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,007
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,038
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,550
		отопление, вент	Гкал/ч	0,312	0,312	0,312	0,312	0,540
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,010
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,264
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,841	0,841	0,841	0,841	0,853
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
28	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,000	0,000	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,000	0,000	0,860	0,860	0,860
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,026	0,026	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,500	0,500	0,564
		отопление, вент	Гкал/ч	0,000	0,000	0,473	0,473	0,474
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,027	0,027	0,090
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,334	0,334	0,296
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	-1,290	-1,290	-1,290
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,000	0,000	0,069	0,069	0,069
29	Котельная с. Кременки	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,017
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,399	0,104
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,459	1,459	1,459	1,459	1,490
		отопление, вент	Гкал/ч	1,350	1,350	1,350	1,350	1,431
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,059
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,285	1,285	1,285	1,285	1,616
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,283	2,283	2,283	2,283	2,350
		Зона действия источника тепловой мощности	га	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527
30	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,020
		отопление, вент	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,020
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,010
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-1,247	-1,247	-1,247	-1,247	-1,246
		Зона действия источника тепловой мощности	га	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,398	0,398	0,437	0,437	0,143
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,319	1,319	1,453	1,453	1,453
		отопление, вент	Гкал/ч	1,245	1,245	1,366	1,366	1,366
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,074	0,074	0,087	0,087	0,087
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,087	-0,087	-0,260	-0,260	0,074
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,980	0,980	0,980	0,980	1,020
		Зона действия источника тепловой мощности	га	7,458	7,458	7,458	7,458	7,458
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,227	0,227	0,254	0,254	0,081
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,622	0,622	0,762	0,762	0,762
		отопление, вент	Гкал/ч	0,622	0,622	0,762	0,762	0,762
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,008	-0,008	-0,175	-0,175	0,017
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,210
		Зона действия источника тепловой мощности	га	5,673	5,673	5,673	5,673	5,673

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,302	1,302	1,212	1,212	0,378
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,174	3,174	3,489	3,489	3,489
		отопление, вент	Гкал/ч	3,174	3,174	3,489	3,489	3,489
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,215	0,215	-0,010	-0,010	0,933
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,671	4,671	4,671	4,671	4,780
		Зона действия источника тепловой мощности	га	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,089	0,089	0,098	0,098	0,098

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

№	Наименование источника тепловой энергии	Организация	Адрес источника тепловой энергии	Зона действия источника тепловой энергии
Ед. изм.	-	-	-	га
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	МП «Коммунальник»	ул. Советская, д. 32А	1,42
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	МП «Коммунальник»	ул. Шоссейная, д. 31 А	0,44
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	МП «Коммунальник»	ул. Прокеева, д. 2Б	0,83
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	МП «Коммунальник»	ул. Молодежная, д. 1А	0,26
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	МП «Коммунальник»	ул. 9 Мая, д. 34А	0,10
6	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	МП «Коммунальник»	ул. 9 Мая, д. 35А	0,09
7	Котельная «Школьная» с. Глухово	МП «Коммунальник»	ул. Школьная, д. 5	0,81
8	Котельная «Больница» с. Глухово	МП «Коммунальник»	ул. Почтовая, д. 2А	0,61
9	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	МП «Коммунальник»	ул. Почтовая, д. 69Б	0,45
10	Котельная «Школьная» с. Суворово	МП «Коммунальник»	ул. Парковая, д. 71А	0,38
11	Котельная с. Суворово	МП «Коммунальник»	ул. Молодежная, д. 11А	0,55
12	Котельная «Школьная» с. Ивановское	МП «Коммунальник»	ул. Ситнова, д. 14Б	0,84
13	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	МП «Коммунальник»	ул. Микрорайон, д. 9А	0,10
14	Котельная «ДК» с. Ивановское	МП «Коммунальник»	ул. Иванова, д. 26В	0,19
15	Котельная «ДК» с. Смирново	МП «Коммунальник»	ул. Культурная, д. 31А	0,18
16	Котельная «Школьная» с. Конново	МП «Коммунальник»	ул. Молодежная, д. 7Б	0,44
17	Котельная «ФАП» с. Стуклово	МП «Коммунальник»	ул. Пушкина, д. 2А	0,12
18	Котельная «ДК» с. Стуклово	МП «Коммунальник»	ул. Молодежная, д. 5Б	0,27
19	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	МП «Коммунальник»	ул. Солнечная, д. 10	0,49
20	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	МП «Коммунальник»	ул. Солнечная, д. 9А	0,31
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	МП «Коммунальник»	ул. Центральная, д. 110	0,09
22	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	МП «Коммунальник»	ул. Труда, д. 47	0,20
23	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	МП «Коммунальник»	ул. Чкалова, д. 9	0,17
24	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	МП «Коммунальник»	ул. Арзамасская, д. 31	0,16
25	Котельная №2 с. Дивеево	МП «Коммунальник»	ул. Матросова, д. 4А	5,53
26	Котельная №1 с. Дивеево	МП «Коммунальник»	ул. Чкалова, д. 4А	26,73
27	Котельная «Администрация» с. Дивеево	МП «Коммунальник»	ул. Октябрьская, д. 28В	0,93
28	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	МП «Коммунальник»	ул. Космонавтов, здание 11/1	0,07
29	Котельная с. Кременки	МП «Коммунальник»	ул. Новостройка, д. 23	9,53
30	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	МП «Коммунальник»	ул. Первомайская, д. 26Б	0,06
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	МП «Коммунальник»	ул. Заводская, :4510	7,46
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	МП «Коммунальник»	ул. Московская, 140 м на юг от д. 43	5,67
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	МП «Коммунальник»	ул. Гаражная, от д. 5 на северо-запад 117 м	35,72

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.

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	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
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,013	0,013	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	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	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
		отопление и вентиляция	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	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
		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	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,008	-0,008	-0,007	-0,007	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,072	0,072	0,073	0,073	0,081	0,081	0,082	0,082	0,082	0,082	0,083	0,083	0,083	0,083	0,084	0,084	0,084
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	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	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	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	0,077
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000	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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
		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	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,015	0,015	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	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
		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	0,024	0,024	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
6	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	0,020
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		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	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	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
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	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
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	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
7	Котельная «Школьная» с. Глухово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,015	0,014	0,014	0,013	0,012	0,012	0,011	0,010	0,010	0,009	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	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	0,243	0,243	0,243	0,243	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		
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,063	-0,063	-0,063	-0,063	-0,007	-0,006	-0,005	-0,004	-0,004	-0,003	-0,002	-0,002	-0,001	-0,001	0,000	0,001	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,097	0,098	0,099	0,100	0,100	0,101	0,102	0,102	0,103	0,103	0,104	0,105	
8	Котельная «Больница» с. Глухово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	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	0,011	0,011	0,011	0,011	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	
		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		
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	-0,012	-0,011	-0,011	-0,010	-0,010	-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	0,040	0,040	0,040	0,040	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042		
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,032	0,033	0,033	0,034	0,034	0,035	0,035	0,035	0,036	0,036	0,036		

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034			
9	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Установленная тепловая мощность, в том числе	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	0,172	0,172	0,172	0,172			
		Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172		
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	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	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
		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	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,043	0,043	0,043	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,045	0,045	0,045	0,046	0,046	0,046	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,077	0,077	0,077	0,078	0,078	0,078	0,078	0,079	0,079	0,079	0,079	0,080	0,080	0,080	
10	Котельная «Школьная» с. Суворово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164		
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000	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	0,013	0,013	0,013	0,013	0,018	0,017	0,016	0,015	0,015	0,014	0,013	0,013	0,012	0,011	0,011	0,011	0,010		
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	
		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	0,000	0,000	
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,054	-0,053	-0,052	-0,051	-0,051	-0,050	-0,049	-0,049	-0,048	-0,047	-0,047	-0,046			
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078		
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,060	0,061	0,062	0,063	0,063	0,064	0,065	0,065	0,066	0,067	0,067	0,067	0,068		
11	Котельная с. Суворово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164		
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164		
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000	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	0,034	0,034	0,034	0,034	0,029	0,028	0,026	0,025	0,024	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,017			
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200		
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200		
		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	0,000		
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	-0,065	-0,064	-0,062	-0,061	-0,060	-0,058	-0,057	-0,056	-0,055	-0,054	-0,053	-0,053			
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082		
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,053	0,054	0,056	0,057	0,058	0,060	0,061	0,062	0,063	0,064	0,065	0,065			

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034			
12	Котельная «Школьная» с. Ивановское	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348			
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348		
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	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	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,190	0,190	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	0,264	0,264	0,264	0,264	0,190	0,190	0,190	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	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,150	0,150	0,150	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,216	0,216	0,216	0,216	0,250	0,250	0,250	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	
13	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015		
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	
		Затраты тепла на собственные 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		Потери в тепловых сетях	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	0,000	0,000	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	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	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	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	
		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	0,000	0,000	
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	-0,069	-0,069	-0,069	-0,069	-0,069	-0,069	
		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	0,000	0,000	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 «ДК» с. Ивановское	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051		
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,046	0,046	0,046	0,046	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	
		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	0,000	0,000	
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,016	0,016	0,016	0,016	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	
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
15	Котельная «ДК» с. Смирново	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	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	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	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	0,077
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	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
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
		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	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	0,022	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	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	0,041	0,041	0,041	0,041	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,038	0,038	0,038	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,040	0,040
16	Котельная «Школьная» с. Конново	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,010	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	
		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		
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,044	0,045	0,045	0,045	0,046	0,046	0,046	0,047	0,047	0,047	0,048	0,048	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,158	0,159	0,159	0,159	0,160	0,160	0,161	0,161	0,161	0,161	0,162	0,162	
17	Котельная «ФАП» с. Стуклово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
		Затраты тепла на собственные 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	0,000	0,000	0,000	0,000		
		Потери в тепловых сетях	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		
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010		
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010		
		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			
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	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	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064		
		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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
18	Котельная «ДК» с. Стуклово	Установленная тепловая мощность, в том числе	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	0,172	0,172	0,172	0,172	
		Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	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
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,010	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,005
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
		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	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,041	0,042	0,042	0,043	0,043	0,043	0,044	0,044	0,044	0,045	0,045	0,045	0,046
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,147	0,148	0,148	0,149	0,149	0,149	0,150	0,150	0,150	0,151	0,151	0,151	0,152
19	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность, в том числе	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	0,258	0,258	0,258	0,258	
		Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,258	0,258	0,258	0,258	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,014	0,014	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	
		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	0,028	0,028	0,018	0,018	0,174	0,174	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,162	0,162	0,152	0,152	0,168	0,168	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	
20	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,005	0,005	0,002	0,002	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	
		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	-0,025	-0,025	-0,022	-0,022	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	
		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	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	-0,039	
		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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037		
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	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	0,001	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	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	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
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	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
		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	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049
		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	0,000	0,000	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 «Детский сад» с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		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	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	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
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
23	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,039	0,039	0,039	0,039	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		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	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
24	Котельная территориального отдела в с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,024	0,024	0,048	0,048	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
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,024	0,024	0,048	0,048	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
		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	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,015	0,015	-0,009	-0,009	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
25	Котельная №2 с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,396	0,396	0,281	0,281	0,112	0,106	0,101	0,096	0,091	0,087	0,082	0,078	0,074	0,071	0,067	0,064	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	2,045	2,045	1,661	1,661	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,045	2,045	1,661	1,661	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	
		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	1,634	1,634	2,133	2,133	2,440	2,446	2,451	2,456	2,461	2,466	2,470	2,474	2,478	2,482	2,485	2,489	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,055	4,055	4,055	4,055	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,659	3,659	3,774	3,774	4,020	4,026	4,031	4,036	4,041	4,046	4,050	4,054	4,058	4,062	4,065	4,069	
26	Котельная №1 с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	6,020	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291	5,291	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073		
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,911	0,911	0,870	0,870	0,160	0,152	0,144	0,137	0,130	0,124	0,118	0,112	0,106	0,101	0,096	0,091	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	5,875	5,875	5,875	5,875	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,380	5,380	5,380	5,380	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110	5,110		
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220		
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,622	-1,622	-1,581	-1,581	-0,272	-0,264	-0,256	-0,249	-0,242	-0,236	-0,229	-0,224	-0,218	-0,213	-0,208		
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,234	4,234	4,234	4,234	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288		
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,323	3,323	3,364	3,364	4,128	4,136	4,144	4,151	4,158	4,164	4,171	4,176	4,182	4,187	4,192		

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		
27	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	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	0,860	0,860	0,860	0,860		
		Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	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
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,038	0,037	0,035	0,033	0,031	0,030	0,028	0,027	0,026	0,024	0,023	0,022	0,022	0,022
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,312	0,312	0,312	0,312	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,264	0,266	0,268	0,270	0,271	0,273	0,274	0,276	0,277	0,279	0,280	0,281	0,281	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,841	0,841	0,841	0,841	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,828	0,828	0,828	0,828	0,814	0,816	0,818	0,820	0,821	0,823	0,824	0,826	0,827	0,829	0,830	0,831	0,831	
28	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,000	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,000	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Затраты тепла на собственные 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,026	0,026	0,000	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	0,000	0,000	0,500	0,500	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,473	0,473	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,027	0,027	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,334	0,334	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	-1,290	-1,290	-1,290	-1,290	-1,290	-1,290	-1,290	-1,290	-1,290	-1,290	-1,290	-1,290	-1,290	-1,290	-1,290	
		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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
29	Котельная с. Кременки	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735		
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227		
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017			
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,399	0,104	0,099	0,094	0,089	0,085	0,081	0,077	0,073	0,069	0,066	0,062	0,059		
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,459	1,459	1,459	1,459	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490		
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,350	1,350	1,350	1,350	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431		
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059			
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,285	1,285	1,285	1,285	1,616	1,621	1,626	1,631	1,635	1,640	1,644	1,647	1,651	1,654	1,658	1,661		
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,283	2,283	2,283	2,283	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350		
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,884	1,884	1,884	1,884	2,246	2,251	2,256	2,261	2,265	2,270	2,274	2,277	2,281	2,284	2,288	2,291		

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
30	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,017	0,017	0,017	0,017	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
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	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
		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	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-1,247	-1,247	-1,247	-1,247	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246
		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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,000	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	0,398	0,398	0,437	0,437	0,143	0,136	0,129	0,123	0,117	0,111	0,105	0,100	0,095	0,090	0,086	0,082	0,082
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,319	1,319	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,245	1,245	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,074	0,074	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,087	-0,087	-0,260	-0,260	0,074	0,081	0,088	0,094	0,100	0,106	0,112	0,117	0,122	0,127	0,131	0,135	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,980	0,980	0,980	0,980	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,582	0,582	0,543	0,543	0,877	0,884	0,891	0,897	0,903	0,909	0,915	0,920	0,925	0,930	0,934	0,938	
32	Котёл наружного применения КСВО- 1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Установленная тепловая мощность, в том числе	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	0,860	0,860	0,860	0,860	
		Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,860	0,860	0,860	0,860	
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	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	0,227	0,227	0,254	0,254	0,081	0,077	0,073	0,069	0,066	0,063	0,059	0,056	0,054	0,051	0,048	0,046	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,622	0,622	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,622	0,622	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	
		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		
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,008	-0,008	-0,175	-0,175	0,017	0,021	0,025	0,029	0,032	0,035	0,039	0,042	0,044	0,047	0,050	0,052	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	
		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	0,129	0,133	0,137	0,141	0,144	0,147	0,151	0,154	0,156	0,159	0,162	0,164	

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,000	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	1,302	1,302	1,212	1,212	0,378	0,359	0,341	0,324	0,308	0,293	0,278	0,264	0,251	0,238	0,227	0,215	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	3,174	3,174	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,174	3,174	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489	3,489
		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	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,215	0,215	-0,010	-0,010	0,933	0,952	0,970	0,987	1,003	1,018	1,033	1,047	1,060	1,073	1,084	1,096	
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,671	4,671	4,671	4,671	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,369	3,369	3,459	3,459	4,402	4,421	4,439	4,456	4,472	4,487	4,502	4,516	4,529	4,542	4,553	4,565	

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 не производился по причине отсутствия перспективного подключения новых потребителей.

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 системы теплоснабжения представлен в таблице 9.

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	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
		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
		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
		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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	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
6	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	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
		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
		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
		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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
7	Котельная «Школьная» с. Глухово	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	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	
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,020	0,020	0,019	0,018	0,017	0,017	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,013
		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
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,018	0,017	0,016	0,015	0,015	0,014	0,013	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011
		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
8	Котельная «Больница» с. Глухово	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	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,020	-0,020	-0,019	-0,018	-0,017	-0,017	-0,016	-0,015	-0,015	-0,015	-0,014	-0,013	-0,013
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		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	
		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	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
9	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006
		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
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,005
		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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,009	-0,009	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,007	-0,007	-0,007	-0,006
10	Котельная «Школьная» с. Суворово	Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	
		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	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	
		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	
		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	
11	Котельная с. Суворово	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,009	-0,009	-0,008	-0,008	-0,007	-0,007	-0,007	-0,006	-0,006	
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	
		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	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	
		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	
12	Котельная «Школьная» с. Ивановское	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	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,008	-0,008	-0,008	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,005	
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,020	0,020	0,019	0,018	0,017	0,017	0,016	0,015	0,015	0,014	0,013	0,013	
		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	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,018	0,017	0,016	0,016	0,015	0,014	0,013	0,013	0,012	0,011	0,011	
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			
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015			
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,020	-0,020	-0,019	-0,018	-0,017	-0,017	-0,016	-0,015	-0,015	-0,014	-0,013	-0,013			
Доля резерва	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			

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
13	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	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
		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
		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
		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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	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
14	Котельная «ДК» с. Ивановское	Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	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	
		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	
		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	
		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	
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	
15	Котельная «ДК» с. Смирново	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	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	
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	
		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	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	
		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	
16	Котельная «Школьная» с. Конново	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,009	-0,009	-0,008	-0,008	-0,008	-0,007	-0,007	-0,007	-0,006	
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,020	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,016	0,016	0,015	0,014	0,013	0,013	
		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	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015	0,015	0,014	0,013	0,013	0,012	
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			
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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			
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,020	-0,020	-0,019	-0,018	-0,017	-0,016	-0,016	-0,016	-0,015	-0,014	-0,013	-0,013			
Доля резерва	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			

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
17	Котельная «ФАП» с. Стуклово	Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	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
		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
		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
		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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	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
18	Котельная «ДК» с. Стуклово	Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006
		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
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006
		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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
19	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,009	-0,009	-0,008	-0,008	-0,007	-0,007	-0,007	-0,006	-0,006	
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,020	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,016	0,015	0,014	0,014	0,013	0,013	
		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	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,019	0,019	0,018	0,017	0,017	0,016	0,015	0,014	0,014	0,013	0,012	0,012	
		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	
20	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,020	-0,020	-0,019	-0,018	-0,017	-0,016	-0,016	-0,015	-0,014	-0,013	-0,013	-0,012	
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	
		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	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	
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			
20	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	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	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,009	-0,009	-0,008	-0,008	-0,007	-0,007	-0,007	-0,006	-0,006	
		Доля резерва	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	

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	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
		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
		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
		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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	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
22	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	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
		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
		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
		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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
23	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	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	
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	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	
		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	
		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	
		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	
24	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	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	
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	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	
		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	
		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	

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
25	Котельная №2 с. Дивеево	Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,270	0,270	0,258	0,247	0,237	0,227	0,218	0,209	0,200	0,192	0,184	0,177	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,232	0,232	0,220	0,209	0,199	0,189	0,179	0,170	0,162	0,154	0,146	0,139	
		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	
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,270	-0,270	-0,258	-0,247	-0,237	-0,227	-0,218	-0,209	-0,200	-0,192	-0,184	-0,177	
26	Котельная №1 с. Дивеево	Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,290	0,290	0,282	0,274	0,267	0,260	0,253	0,247	0,241	0,235	0,229	0,224	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,164	0,164	0,156	0,148	0,141	0,133	0,127	0,120	0,114	0,109	0,103	0,098	
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	
27	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,580	-0,580	-0,572	-0,564	-0,557	-0,550	-0,543	-0,537	-0,531	-0,525	-0,519	-0,514	
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,030	0,030	0,029	0,027	0,026	0,025	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	
		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	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,027	0,027	0,025	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	
		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	
28	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	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		
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,030	-0,030	-0,029	-0,027	-0,026	-0,025	-0,024	-0,023	-0,022	-0,021	-0,020	-0,019	
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	т/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	
		Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010			
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037			
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,480	0,480	0,480	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,482	0,482	0,482			
Доля резерва	т/ч	96,000	96,000	96,054	96,105	96,154	96,200	96,244	96,286	96,326	96,364	96,399	96,434			

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
29	Котельная с. Кременки	Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,100	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,090	0,088	0,087	0,085	0,084	0,083	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,044	0,044	0,041	0,039	0,037	0,036	0,034	0,032	0,030	0,029	0,027	0,026	
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,200	-0,200	-0,198	-0,196	-0,194	-0,192	-0,190	-0,188	-0,187	-0,185	-0,184	-0,183	
30	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	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	
		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	
		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	
		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	
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	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	
		Доля резерва	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	
		Производительность ВПУ	т/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	
		Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,100	0,100	0,098	0,095	0,093	0,091	0,089	0,088	0,086	0,084	0,083	0,081	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,047	0,047	0,044	0,042	0,040	0,038	0,036	0,034	0,033	0,031	0,029	0,028	
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,500	1,500	1,502	1,505	1,507	1,509	1,511	1,512	1,514	1,516	1,517	1,519	
		Доля резерва	т/ч	88,235	88,235	88,372	88,502	88,626	88,743	88,855	88,961	89,062	89,157	89,248	89,334	
		Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		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	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,070	0,070	0,067	0,064	0,061	0,059	0,056	0,054	0,052	0,050	0,048	0,046	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,057	0,054	0,052	0,049	0,047	0,044	0,042	0,040	0,038	0,036	
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			
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078			
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,070	-0,070	-0,067	-0,064	-0,061	-0,059	-0,056	-0,054	-0,052	-0,050	-0,048	-0,046			
Доля резерва	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			

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Производительность ВПУ	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	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,690	0,690	0,666	0,643	0,622	0,601	0,582	0,564	0,546	0,529	0,513	0,498	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,477	0,477	0,454	0,431	0,409	0,389	0,369	0,351	0,333	0,317	0,301	0,286	
		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	
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,690	-0,690	-0,666	-0,643	-0,622	-0,601	-0,582	-0,564	-0,546	-0,529	-0,513	-0,498	
		Доля резерва	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		

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 9.

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 и повышение мощности 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 10.

Таблица 10. 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.	614,017	578,000
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 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 11.

5.2 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 12.

Таблица 11. Мероприятия по реконструкции котельных

№	Наименование источника тепловой энергии	Вид реконструкции	Обоснование	Перспективная мощность источника тепловой энергии	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	Гкал/ч	-	тыс. руб.
1	Котельная №2 с. Дивеево, ул. Матросова	Реконструкция путем замены котельного оборудования без изменения мощности	Повышение энергетической эффективности и повышение надежности эксплуатации	1,860	2024	17101,0
2	Котельная с. Кременки	Реконструкция путем замены котельного оборудования без изменения мощности	Повышение энергетической эффективности и повышение надежности эксплуатации	4,385	2026	10000,0

Таблица 12. Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных

№	Наименование источника тепловой энергии, которую планируется перевести на новый вид топлива	Вид топлива, на который планируется перевести котельную	Обоснование	Перспективная мощность источника тепловой энергии	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	Гкал/ч	-	тыс. руб.
1	Не предполагается	-	-	-	-	-

5.3 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 13.

Таблица 13. Выводимые из эксплуатации объекты

№	Наименование выводимой из эксплуатации источника тепловой энергии	Год вывода источника тепловой энергии из эксплуатации	Обоснование вывода из эксплуатации
Ед. изм.	-	год	-
1	Не предполагается	-	-

5.4 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 14. Утвержденные температурные графики представлены в приложении.

Таблица 14. 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 «Школьная» с. Верякуши	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
6	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
7	Котельная «Школьная» с. Глухово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
8	Котельная «Больница» с. Глухово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
9	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
10	Котельная «Школьная» с. Суворово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
11	Котельная с. Суворово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
12	Котельная «Школьная» с. Ивановское	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
13	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
14	Котельная «ДК» с. Ивановское	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
15	Котельная «ДК» с. Смирново	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
16	Котельная «Школьная» с. Конново	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Теплоноситель	Схема присоединения систем отопления потребителей	Схема организации систем ГВС потребителей	Способ регулирования отпуски тепловой энергии	Температурный график	
						подача	обратка
Ед. изм.	-	-	-	-	-	°С	°С
17	Котельная «ФАП» с. Стуклово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
18	Котельная «ДК» с. Стуклово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
19	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
20	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
22	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
23	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
24	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
25	Котельная №2 с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
26	Котельная №1 с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
27	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
28	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
29	Котельная с. Кременки	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
30	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоярный (2*500 кВт) п. Сатис	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70

5.5 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.

5.6 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 15.

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 15.

Таблица 15. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ1	УТ2	28	76	Подземная канальная или подвальная	2027	1356,0
2	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ2	ул. Советская, 33	11	57	Подземная канальная или подвальная	2027	509,0
3	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т5	ул. Южная, 14	15	57	Подземная канальная или подвальная	2026	606,4
4	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Котельная №1 с. Дивеево	ТК1	5	273	Подземная канальная или подвальная	2027	351,9
5	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т6	Т7	140	159	Подземная канальная или подвальная	2027	7829,5
6	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т70	Т73	5	108	Подземная канальная или подвальная	2027	244,9
7	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т73	Т74	32	108	Подземная канальная или подвальная	2027	1567,5
8	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т74	Т75	37	108	Подземная канальная или подвальная	2027	1812,4
9	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т8	Т9	48	159	Подземная канальная или подвальная	2025	2808,4
10	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т7	Т8	30	159	Подземная канальная или подвальная	2025	1755,3
11	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т75	ул. Космонавтов, 1А	14	108	Подземная канальная или подвальная	2025	717,5
12	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т67.5	Т68	5	89	Подземная канальная или подвальная	2026	220,0
13	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т67.1	Т67.2	5	89	Подземная канальная или подвальная	2026	220,0
14	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т67.3	Т67.4	10	89	Подземная канальная или подвальная	2026	440,0
15	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т41	Т42	48	89	Подземная канальная или подвальная	2026	2112,2
16	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т67	Т67.1	13	89	Подземная канальная или подвальная	2025	335,1
17	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т67.2	Т67.3	8	89	Подземная канальная или подвальная	2026	206,2
18	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т67.4	Т67.5	12	89	Подземная канальная или подвальная	2025	309,4
19	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т23	ул. Южная, 4	16	57	Подземная канальная или подвальная	2025	707,9
20	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т1	ул. Чкалова, 2	165	57	Подземная канальная или подвальная	2025	7299,8
21	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т9	Т10	23,5	159	Подземная канальная или подвальная	2026	1438,2
22	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т10	Т11	2	159	Подземная канальная или подвальная	2027	122,4
23	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т68.1	Т68.2	10	89	Подземная канальная или подвальная	2026	460,3

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
24	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T42	T43	28	89	Подземная канальная или подвальная	2026	1288,8
25	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T68.2	T69	20	89	Подземная канальная или подвальная	2026	539,3
26	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T68	T68.1	20	89	Подземная канальная или подвальная	2026	539,3
27	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T70	T71	40	76	Подземная канальная или подвальная	2026	1937,3
28	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T9	ул. Южная, 6А	6	57	Подземная канальная или подвальная	2025	277,7
29	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T6	ул. Южная, 12	18	57	Подземная канальная или подвальная	2025	833,0
30	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T41	ул. Комсомольская, 8	12	57	Подземная канальная или подвальная	2025	555,3
31	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK1	T1	55	273	Подземная канальная или подвальная	2025	4433,8
32	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T1	T2	10	273	Подземная канальная или подвальная	2025	806,1
33	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T36а	ул. Южная, 9	18	76	Подземная канальная или подвальная	2025	953,5
34	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T71	T72	33	76	Подземная канальная или подвальная	2025	1748,1
35	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T72	ул. Космонавтов, 1Д	46	76	Подземная канальная или подвальная	2025	2436,8
36	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T8	ул. Южная, 6	10	57	Подземная канальная или подвальная	2025	506,2
37	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T73	ул. Космонавтов, 1В	10	57	Подземная канальная или подвальная	2025	506,2
38	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T42	ул. Комсомольская, 6	12	57	Подземная канальная или подвальная	2025	607,4
39	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T43	ул. Мира, 5	14	57	Подземная канальная или подвальная	2025	708,6
40	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T34	ул. Октябрьская, 35А	33	57	Подземная канальная или подвальная	2025	1670,3
41	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T34	ул. Мира, 1А	5	57	Подземная канальная или подвальная	2025	253,1
42	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T18	ул. Октябрьская, 31	10	57	Подземная канальная или подвальная	2025	528,8
43	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T75	ул. Космонавтов, 1Б	6	40	Подземная канальная или подвальная	2025	317,3
44	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T71	ул. Космонавтов, 1Е	17	40	Подземная канальная или подвальная	2025	899,0
45	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T33	T33а	40	76	Подземная канальная или подвальная	2026	2310,6
46	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T30	T33	135	76	Подземная канальная или подвальная	2027	7798,2

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
47	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T24	ул. Южная, 4А	39	76	Подземная канальная или подвальная	2025	2252,8
48	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T69	T17	160	76	Подземная канальная или подвальная	2025	4583,1
49	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T12	T13	46	133	Подземная канальная или подвальная	2026	3195,1
50	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T35.1	T35.2	30	108	Подземная канальная или подвальная	2025	1998,9
51	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T35.3	T36	10	108	Подземная канальная или подвальная	2026	666,3
52	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T7	T35.1	30	108	Подземная канальная или подвальная	2026	1067,2
53	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T35.2	T35.3	40	108	Подземная канальная или подвальная	2026	1422,9
54	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T3	T4	32	273	Подземная канальная или подвальная	2027	3190,0
55	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T2	T3	75	273	Подземная канальная или подвальная	2027	7476,5
56	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T5	T6	34	219	Подземная канальная или подвальная	2027	3097,8
57	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T4	T5	75	219	Подземная канальная или подвальная	2027	6833,4
58	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T59	T60	23	219	Подземная канальная или подвальная	2027	1047,7
59	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T4	T59	55	159	Подземная канальная или подвальная	2025	2360,9
60	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T60	T61	198	159	Подземная канальная или подвальная	2025	8499,3
61	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T61	T62	23	219	Подземная канальная или подвальная	2026	1090,1
62	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	T62	T63	10	159	Подземная канальная или подвальная	2026	824,1
63	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	Котельная с.Кременки	УТ1	99	219	Подземная канальная или подвальная	2025	2910,1
64	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ1	УТ2	47	219	Подземная канальная или подвальная	2025	1381,5
65	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ2	УТ4	88	219	Подземная канальная или подвальная	2025	2586,7
66	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК2	ул. Новостройка, 15	14	40	Подземная канальная или подвальная	2026	566,0
67	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК4	ТК5	51,5	108	Подземная канальная или подвальная	2027	2522,7
68	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК17	ТК18	30	89	Подземная канальная или подвальная	2027	1261,8
69	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК18	ул. Новостройка, 5	12	89	Подземная канальная или подвальная	2027	504,7

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
70	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК1	УТ3	7	57	Подземная канальная или подвальная	2027	296,0
71	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК5-гвс	ТК6гвс	70	57	Подземная канальная или подвальная	2027	2960,1
72	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ3	ул. Новостройка, 12	12	40	Подземная канальная или подвальная	2027	507,5
73	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК1	ул. Новостройка, 14	17	40	Подземная канальная или подвальная	2027	342,0
74	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК5	ТК6	70	108	Подземная канальная или подвальная	2027	3587,3
75	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК6	ТК7	46	108	Подземная канальная или подвальная	2027	2465,8
76	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ3	ТК2	43	57	Подземная канальная или подвальная	2027	1989,9
77	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК9	ул. Новостройка, 16	146	57	Подземная канальная или подвальная	2027	6756,3
78	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК11	ул. Новостройка, 20	10	57	Подземная канальная или подвальная	2027	462,8
79	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК12	ул. Новостройка, 20	15	57	Подземная канальная или подвальная	2027	694,1
80	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК6-гвс	ТК7гвс	46	57	Подземная канальная или подвальная	2027	2128,7
81	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ5-гвс	ул. Новостройка, 16	10	57/40	Подземная канальная или подвальная	2027	462,8
82	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ1	ул. Новостройка, 21	8	57	Подземная канальная или подвальная	2027	176,1
83	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ4	ТК10	132	159	Подземная канальная или подвальная	2027	8454,3
84	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ2	ТК1	216	89	Подземная канальная или подвальная	2027	10404,8
85	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК10	ТК12	60	159	Подземная канальная или подвальная	2027	4016,3
86	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК12	ТК13	72	159	Подземная канальная или подвальная	2027	4819,6
87	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК13	ТК14	63	159	Подземная канальная или подвальная	2027	4217,1
88	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ4	ул. Московская, 35	74	57	Подземная канальная или подвальная	2027	1488,8
89	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК1	ул. Московская, 44	62	57	Подземная канальная или подвальная	2026	2743,0
90	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ2	ул. Московская, 46	16	57	Подземная канальная или подвальная	2026	420,1

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
91	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК48	УТ17	78	133	Подземная канальная или подвальная	2026	3807,6
92	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК40.2	ТК42	80	57	Подземная канальная или подвальная	2027	3383,0
93	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК27	ул. Первомайская, 20	21	40	Подземная канальная или подвальная	2027	888,0
94	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК42	ул. Первомайская, 33А	40	57	Подземная канальная или подвальная	2026	1769,6
95	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК28	ТК29	15	57	Подземная канальная или подвальная	2026	663,6
96	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК42	ул. Первомайская, 35Б	12	40	Подземная канальная или подвальная	2026	530,9
97	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК16	УТ12	57,5	57	Подземная канальная или подвальная	2026	2660,9
98	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК22	ул. Первомайская, 43	57	57	Подземная канальная или подвальная	2026	2637,7
99	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК29	ТК30А	16	57	Подземная канальная или подвальная	2027	740,4
100	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ12	ул. Октябрьская, 1	20	32	Подземная канальная или подвальная	2025	850,0
101	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК28	ул. Первомайская, 22	22	57	Подземная канальная или подвальная	2025	1163,5
102	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК30А	ТК30	45	57	Подземная канальная или подвальная	2025	2379,8
103	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК30	ул. Советская, 6	53	32	Подземная канальная или подвальная	2025	2574,3
104	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ2	ул. Советская, 31	5	40	Подземная канальная или подвальная	2027	231,4
105	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ2	ул. Колхозная, 4	97	40	Подземная канальная или подвальная	2027	5129,8
106	Котельная «Больница» с. Глухово	Реконструкция (замена) тепловой сети	Котельная «Больница» с. Глухово	ТК1	37	57	Подземная канальная или подвальная	2027	2042,1
107	Котельная «Больница» с. Глухово	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК1	ул. Почтовая, 3А	12	57	Подземная канальная или подвальная	2027	662,3
108	Котельная «Школьная» с. Суворово	Реконструкция (замена) тепловой сети	Котельная «Школьная» с. Суворово	ул. Парковая, 71А	60	76	Подземная канальная или подвальная	2025	1203,4
109	Котельная с. Суворово	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ1	ул. Молодежная, 8	14	40	Подземная канальная или подвальная	2026	740,4
110	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Реконструкция (замена) тепловой сети	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	ул. Солнечная, 10	34	89	Подземная канальная или подвальная	2027	1496,2
111	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК1	УТ3	70	219	Подземная канальная или подвальная	2024	3934,9
112	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ1	ТК1	28	219	Подземная канальная или подвальная	2024	1573,9
113	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Котельная №2	УТ1	25	219	Подземная канальная или подвальная	2024	1405,3

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
114	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК2	ТК3	18	57	Подземная канальная или подвальная	2024	665,1
115	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК3	ул. Комсомольская, 2	10	57	Подземная канальная или подвальная	2024	369,5
116	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК9	ул. Матросова, 3	9	76	Подземная канальная или подвальная	2025	364,0
117	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т55	ул. Чкалова, 7	5	40	Подземная канальная или подвальная	2025	264,4
118	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т63	Т70	222	133	Подземная канальная или подвальная	2024	9904,6
119	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т63	Т66	45	108	Подземная канальная или подвальная	2024	1028,2
120	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т45	ул. Мира, 10	51	76	Подземная канальная или подвальная	2024	1972,2
121	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т10	Т30	86	108	Подземная канальная или подвальная	2025	3849,9
122	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т25	ул. Октябрьская, 39	13	76	Подземная канальная или подвальная	2025	525,8
123	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т66	Т66.1	4	108	Подземная канальная или подвальная	2026	187,3
124	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т66.2	Т66.3	5	108	Подземная канальная или подвальная	2026	234,1
125	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т66.4	Т67	4	108	Подземная канальная или подвальная	2026	187,3
126	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т66.1	Т66.2	15	108	Подземная канальная или подвальная	2026	375,0
127	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т66.3	Т66.4	34	108	Подземная канальная или подвальная	2026	850,0
128	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т25	Т27	52	76	Подземная канальная или подвальная	2026	2200,2
129	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т27	ул. Октябрьская, 37	5	76	Подземная канальная или подвальная	2026	211,6
130	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т6	Т41	26	108	Подземная канальная или подвальная	2028	1524,4
131	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т43	Т45	72	76	Подземная канальная или подвальная	2028	3814,1
132	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т51	ул. Южная, 16Б	5	32	Подземная канальная или подвальная	2025	232,4
133	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т17	Т18	35	57	Подземная канальная или подвальная	2028	1851,0
134	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т23	ул. Южная, 4Б	12	32	Подземная канальная или подвальная	2025	582,9
135	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т52	ул. Южная, 16А	15	40	Подземная канальная или подвальная	2025	793,3
136	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т17	Т19	40	89	Подземная канальная или подвальная	2028	1232,7

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
137	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т36	Т36а	32	76	Подземная канальная или подвальная	2033	1848,5
138	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т24	Т25	20	89	Подземная канальная или подвальная	2033	1097,9
139	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т11	Т23	25	133	Подземная канальная или подвальная	2033	1736,5
140	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т23	Т24	2	108	Подземная канальная или подвальная	2033	133,3
141	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т51	Т52	31	108	Подземная канальная или подвальная	2033	2065,6
142	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т51	Т4	4	108	Подземная канальная или подвальная	2033	266,5
143	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Симанина, 7	ГрОт-Симанина, 7	14	108	Подземная канальная или подвальная	2027	418,8
144	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК2	ГрОт-Симанина, 7	12	133	Подземная канальная или подвальная	2027	867,8
145	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Симанина, 5	ГрОт-Симанина, 5	14	89	Подземная канальная или подвальная	2027	378,9
146	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК2	ТК3	13	76	Подземная канальная или подвальная	2033	814,8
147	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК4	ул. Симанина, 10	35	76	Подземная канальная или подвальная	2027	2193,8
148	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК3	ул. Симанина, 11	10	76	Подземная канальная или подвальная	2027	626,8
149	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Симанина, 7	ГрОт-Симанина, 5	14	108	Подземная канальная или подвальная	2027	971,2
150	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Симанина, 5	ул. Симанина, 3	16	89	Подземная канальная или подвальная	2027	953,1
151	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК6	ГрОт-Симанина, 8	13	108	Подземная канальная или подвальная	2027	901,8
152	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК1	ТК2	112	219	Подземная канальная или подвальная	2027	10617,9
153	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК5	ГрОт-Симанина, 9	7	89	Подземная канальная или подвальная	2027	433,9
154	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	Т3	ул. Южная, 16Г/1	18	108	Подземная канальная или подвальная	2027	1299,3
155	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Симанина, 13	ул. Симанина, 13	5	76	Подземная канальная или подвальная	2027	326,1
156	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Симанина, 8	ГрОт-Симанина, 8	14	89	Подземная канальная или подвальная	2027	394,3
157	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Симанина, 9	ГрОт-Симанина, 9	14	76	Подземная канальная или подвальная	2027	371,6
158	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Симанина, 9	ул. Симанина, 13	22	76	Подземная канальная или подвальная	2027	1434,8
159	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК6	ул. Симанина, 6	10	76	Подземная канальная или подвальная	2027	652,2

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
160	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК8	ул. Симанина, 2	8	76	Подземная канальная или подвальная	2027	521,7
161	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Симанина, 8	ТК7	15	89	Подземная канальная или подвальная	2027	929,7
162	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК7	ул. Симанина, 12	11	89	Подземная канальная или подвальная	2027	681,8
163	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТЗ	ул. Южная, 16Г	6	76	Подземная канальная или подвальная	2025	391,3
164	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	Котельная с.Кременки	УТ1-ГВС	99	76/57	Подземная канальная или подвальная	2024	1819,3
165	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ3ГВС	ТК3-ГВС	7,5	76/57	Подземная канальная или подвальная	2025	296,6
166	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК3-ГВС	ТК4-ГВС	12,5	76/57	Подземная канальная или подвальная	2025	494,3
167	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ1ГВС	УТ2-ГВС	47	76/57	Подземная канальная или подвальная	2025	903,4
168	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ2ГВС	УТ3-ГВС	88	76/57	Подземная канальная или подвальная	2025	1691,5
169	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК4	ул. Новостройка, 1	10	76	Подземная канальная или подвальная	2026	423,1
170	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК4	ул. Новостройка, 3	58	76	Подземная канальная или подвальная	2026	2454,0
171	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК5	ул. Новостройка, 2	9	76	Подземная канальная или подвальная	2026	380,8
172	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК9	ул. Новостройка, 4	17	76	Подземная канальная или подвальная	2026	719,3
173	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК4-ГВС	ул. Новостройка, 1	10	40/32	Подземная канальная или подвальная	2026	387,8
174	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК4-ГВС	ул. Новостройка, 3	58	40/32	Подземная канальная или подвальная	2026	2249,1
175	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК5-ГВС	ул. Новостройка, 2	9	40/32	Подземная канальная или подвальная	2026	349,0
176	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК9-ГВС	ул. Новостройка, 4	17	40/32	Подземная канальная или подвальная	2026	659,2
177	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК4-ГВС	ТК5-ГВС	51,5	76/57	Подземная канальная или подвальная	2026	2228,6
178	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК10	ТК11	13	76	Подземная канальная или подвальная	2026	601,9
179	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК9-ГВС	УТ5-ГВС	136	57/40	Подземная канальная или подвальная	2026	6293,5
180	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ1-ГВС	ул. Новостройка, 21	8	40/32	Подземная канальная или подвальная	2026	162,1
181	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК7	ТК8	41	89	Подземная канальная или подвальная	2025	1975,0
182	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК8	ТК9	41	89	Подземная канальная или подвальная	2025	1975,0

№	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.
183	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК16	УТ21-ГВС	42	76	Подземная канальная или подвальная	2025	2128,8
184	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК7-ГВС	ТК8-ГВС	41	57/40	Подземная канальная или подвальная	2025	1985,6
185	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК8-ГВС	ТК9-ГВС	41	57/40	Подземная канальная или подвальная	2026	1985,6
186	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ5-ГВС	ул. Новостройка, 5	44	40/32	Подземная канальная или подвальная	2026	2044,0
187	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК14	ТК15	65	133	Подземная канальная или подвальная	2027	3972,7
188	Котельная с. Кременки	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК15	ТК16	43	133	Подземная канальная или подвальная	2027	2628,1
189	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК9	ТК10	35	89	Подземная канальная или подвальная	2024	1286,3
190	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК10	ТК11	63 м в	76	Подземная канальная или подвальная	2024	2436,2
191	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ6	ул. Заводская, 21	25	32	Подземная канальная или подвальная	2024	848,4
192	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК3	ул. Заводская, 10	22	76	Подземная канальная или подвальная	2025	889,9
193	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ3.1	ул. Заводская, 29	6	32	Подземная канальная или подвальная	2025	213,0
194	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ8	ул. Заводская, 20	12	32	Подземная канальная или подвальная	2025	425,9
195	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ3	УТ3.1	20	32	Подземная канальная или подвальная	2025	309,2
196	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК2	ул. Заводская, 9	85	108	Подземная канальная или подвальная	2026	3980,4
197	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ7	ул. Заводская, 26	15	32	Подземная канальная или подвальная	2026	556,9
198	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК2-ГВС	ул. Заводская, 8	29	57/40	Подземная канальная или подвальная	2027	1226,3
199	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК11	ул. Заводская, 4	15	57	Подземная канальная или подвальная	2027	301,8
200	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ8	УТ9	20	108	Подземная канальная или подвальная	2025	626,0
201	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ9	ТК9	26	108	Подземная канальная или подвальная	2025	813,8
202	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Заводская, 9	ГрОт-Заводская, 9	13	57/40	Подземная канальная или подвальная	2025	276,2
203	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК2-ГВС	ГрОт-Заводская, 9	85	76/57	Подземная канальная или подвальная	2025	4800,6
204	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Заводская, 9	ТК3-ГВС	36	57/40	Подземная канальная или подвальная	2026	1986,9
205	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК3-ГВС	ТК4-ГВС	65	57/40	Подземная канальная или подвальная	2026	3587,5

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
206	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК8	УТ1	55	133	Подземная канальная или подвальная	2027	2204,8
207	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ШКр2-УТ1	УТ2	60	133	Подземная канальная или подвальная	2027	2405,3
208	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ2	УТ3	10	133	Подземная канальная или подвальная	2027	400,9
209	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ3	УТ4	25	133	Подземная канальная или подвальная	2027	1002,2
210	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ4	УТ5	10	133	Подземная канальная или подвальная	2027	400,9
211	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ5	УТ6	30	133	Подземная канальная или подвальная	2024	1202,6
212	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ6	УТ7	8	133	Подземная канальная или подвальная	2024	320,7
213	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ7	УТ8	72	108	Подземная канальная или подвальная	2026	2561,3
214	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК1-ГВС	ТК2-ГВС	45	108/89	Подземная канальная или подвальная	2026	2786,5
215	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	Задв1-ТК1	ТК6	76,5	133	Подземная канальная или подвальная	2027	5532,1
216	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК6	ТК7	112	133	Подземная канальная или подвальная	2027	8099,2
217	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК7	ТК8	40	133	Подземная канальная или подвальная	2027	2892,6
218	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК2	ул. Московская, 41	52	76	Подземная канальная или подвальная	2024	2010,9
219	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	Задв1-ТК2	ул. Московская, 40	25	76	Подземная канальная или подвальная	2024	966,8
220	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ8	ТК2	57	89	Подземная канальная или подвальная	2026	2292,0
221	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ7	УТ8	15	89	Подземная канальная или подвальная	2026	353,4
222	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	КНП КСВО-1000/2 п. Сатис	ТК1	62	76	Подземная канальная или подвальная	2026	2623,3
223	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК1	ул. Московская, 48	29	40	Подземная канальная или подвальная	2027	1226,3
224	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ6	ул. Московская, 9	70	32	Подземная канальная или подвальная	2027	3548,3

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
225	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	Задв2-УТ3	ул. Московская, 42	48	89	Подземная канальная или подвальная	2027	1609,0
226	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ3.1	УТ4	37	89	Подземная канальная или подвальная	2027	1240,2
227	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ6	ул. Московская, 36	48	40	Подземная канальная или подвальная	2027	1367,6
228	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ18	ГрОтЛенина, 12	6	76	Подземная канальная или подвальная	2024	94,4
229	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ19	ГрОтЛенина, 14	22,5	76	Подземная канальная или подвальная	2024	354,2
230	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Ленина, 12	ул. Ленина, 9	35,5	76	Подземная канальная или подвальная	2024	1372,8
231	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Ленина, 14	ГрОт-Ленина, 16	13	76	Подземная канальная или подвальная	2024	502,7
232	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК31	ул. Гаражная, 5	25	76	Подземная канальная или подвальная	2024	966,8
233	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК32	ул. Гаражная, 3	25	76	Подземная канальная или подвальная	2024	966,8
234	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК12	ул. Мира, 19	20	32	Подземная канальная или подвальная	2024	678,7
235	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК17	УТ13	83	108	Подземная канальная или подвальная	2025	3715,6
236	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ13	ГрОт-Октябрьская, 2	40	108	Подземная канальная или подвальная	2025	1790,7
237	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Ленина, 7А	ГрОт-Ленина, 7А	12	76	Подземная канальная или подвальная	2025	197,6
238	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Ленина, 7А	ул. Ленина, 9А	15	76	Подземная канальная или подвальная	2025	606,7
239	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК10	ул. Мира, 15	28	76	Подземная канальная или подвальная	2025	1132,5
240	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК18	ул. Советская, 11	45	76	Подземная канальная или подвальная	2026	1904,0
241	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	Задв7-ТК34	ТК40	77	89	Подземная канальная или подвальная	2026	3096,2
242	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК33	ул. Гаражная, 1	12	57	Подземная канальная или подвальная	2026	485,1
243	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК40.1	ул. Первомайская, 35	14	57	Подземная канальная или подвальная	2026	566,0
244	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Советская, 16	ГрОт-Советская, 16	8,5	32	Подземная канальная или подвальная	2026	107,6
245	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Советская, 16	ГрОт-Советская, 16	8,5	32	Подземная канальная или подвальная	2026	107,6

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
246	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Советская, 16	ул. Советская, 18	16	32	Подземная канальная или подвальная	2026	594,1
247	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK40.1	TK40.2	20	76	Подземная канальная или подвальная	2027	885,2
248	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK30A	ул. Первомайская, 24	18	32	Подземная канальная или подвальная	2026	731,4
249	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK30	ул. Советская, 4	34	32	Подземная канальная или подвальная	2026	1381,5
250	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	Задв2-TK49	ГрОт-Ленина, 10	33	133	Подземная канальная или подвальная	2026	1381,5
251	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK35	TK36	50,5	108	Подземная канальная или подвальная	2027	1844,0
252	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK36	TK36A	40	108	Подземная канальная или подвальная	2027	2833,0
253	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Ленина, 10	ГрОт-Ленина, 10	49,5	133	Подземная канальная или подвальная	2027	2243,9
254	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Ленина, 12	УТ18	6	133	Подземная канальная или подвальная	2027	1336,9
255	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Ленина, 10	ГрОт-Ленина, 12	14	133	Подземная канальная или подвальная	2027	169,4
256	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ18	ГрОт-Ленина, 12	6	108	Подземная канальная или подвальная	2025	855,7
257	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Ленина, 12	ГрОт-Ленина, 14	13	108	Подземная канальная или подвальная	2025	151,7
258	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK49	ГрОтЛенина, 7А	27	76	Подземная канальная или подвальная	2025	762,2
259	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK36	ул. Первомайская, 18В	45	40	Подземная канальная или подвальная	2025	1494,4
260	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK30A	ул. Первомайская, 26/1	25	32	Подземная канальная или подвальная	2026	2379,8
261	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK30	ул. Первомайская, 26А	18	32	Подземная канальная или подвальная	2026	1214,3
262	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK36A	TK27	33	89	Подземная канальная или подвальная	2026	874,3
263	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK27	TK28	25	76	Подземная канальная или подвальная	2027	1811,6
264	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK8	ул. Мира, 11	30	57	Подземная канальная или подвальная	2027	1444,1
265	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	TK21	TK22	117	108	Подземная канальная или подвальная	2026	1655,8
266	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Октябрьская, 2	ГрОт-Октябрьская, 2	13,5	89	Подземная канальная или подвальная	2026	7795,8
267	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Октябрьская, 2	ГрОт-Октябрьская, 4	16	89	Подземная канальная или подвальная	2027	351,0
268	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Октябрьская, 4	ГрОт-Октябрьская, 4	51	76	Подземная канальная или подвальная	2033	915,4

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
269	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Октябрьская, 4	ГрОт-Октябрьская, 6	14	76	Подземная канальная или подвальная	2033	1301,1
270	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	КНП КСВО-1000/2 п. Сатис	УТ1	52	159	Подземная канальная или подвальная	2024	1377,1
271	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ2	УТ3	53	133	Подземная канальная или подвальная	2025	1427,5
272	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ3	УТ4	52	133	Подземная канальная или подвальная	2025	1400,5
273	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ1	УТ2	73	133	Подземная канальная или подвальная	2026	2056,7
274	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ8	ТК3	185,6	273	Подземная канальная или подвальная	2024	11414,9
275	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ6	УТ7	58	57	Подземная канальная или подвальная	2025	5577,3
276	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	т. 70	ул. Космонавтов, 1Г	10	40	Подземная канальная или подвальная	2025	880,8
277	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК10	ул. Южная, 15/3	12	76	Подземная канальная или подвальная	2025	1674,9
278	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ10	УТ11	35	32	Подземная канальная или подвальная	2026	886,7
279	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК7	УТ10	465	76	Подземная канальная или подвальная	2026	64903,8
280	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 двоянный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция (замена) тепловой сети	УТ5	ул. Московская, 37А	60	32	Подземная канальная или подвальная	2026	1616,4
281	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК24	ТК23	25	40	Подземная канальная или подвальная	2026	2404,0
282	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК23	ул. Первомайская, 41В	60	40	Подземная канальная или подвальная	2026	5769,6
283	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Советская, 3	ГрОт-Советская, 3	13,5	32	Подземная канальная или подвальная	2026	407,9
284	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ТК17	ул. Советская, 18В	120	32	Подземная канальная или подвальная	2026	10594,7
285	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Реконструкция (замена) тепловой сети	ГрОт-Советская, 3	ул. Советская, 3А	23	32	Подземная канальная или подвальная	2026	2030,6

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 16.

Таблица 16. 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	Средняя тепловая нагрузка на отопление и ГВС объектов, подключенных по открытой схеме	Капитальные затраты в строительстве ИТП	Год реализации мероприятия
Ед. изм.	-	шт.	шт.	Гкал/ч	тыс. руб.	-
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	4	0	-	-	-
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	1	0	-	-	-
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	2	0	-	-	-
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	1	0	-	-	-
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	1	0	-	-	-
6	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	1	0	-	-	-
7	Котельная «Школьная» с. Глухово	2	0	-	-	-
8	Котельная «Больница» с. Глухово	1	0	-	-	-
9	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	3	0	-	-	-
10	Котельная «Школьная» с. Суворово	1	0	-	-	-
11	Котельная с. Суворово	2	0	-	-	-
12	Котельная «Школьная» с. Ивановское	2	0	-	-	-
13	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	1	0	-	-	-
14	Котельная «ДК» с. Ивановское	1	0	-	-	-
15	Котельная «ДК» с. Смирново	1	0	-	-	-
16	Котельная «Школьная» с. Конново	1	0	-	-	-
17	Котельная «ФАП» с. Стуклово	1	0	-	-	-
18	Котельная «ДК» с. Стуклово	1	0	-	-	-
19	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	1	0	-	-	-
20	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	2	0	-	-	-
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	1	0	-	-	-
22	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	1	0	-	-	-
23	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	1	0	-	-	-
24	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	1	0	-	-	-
25	Котельная №2 с. Дивеево	18	0	-	-	-
26	Котельная №1 с. Дивеево	62	0	-	-	-
27	Котельная «Администрация» с. Дивеево	2	0	-	-	-
28	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	3	0	-	-	-
29	Котельная с. Кременки	19	0	-	-	-
30	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	1	0	-	-	-
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	25	0	-	-	-
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	12	0	-	-	-
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	84	0	-	-	-

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 17.

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 17. Целесообразность ввода новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемого топлива отсутствует.

Таблица 17. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Вид топлива	Расход натурального топлива												
			Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Природный газ	т (тыс. м3)	68,64	67,79	67,58	67,38	67,16	66,98	66,81	66,65	66,49	66,35	66,21	66,08
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	Природный газ	т (тыс. м3)	19,19	19,15	19,12	19,09	19,06	19,03	19,00	18,98	18,95	18,93	18,90	18,88
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	Природный газ	т (тыс. м3)	54,19	53,20	53,11	53,02	52,93	52,85	52,77	52,69	52,62	52,56	52,49	52,43
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	Природный газ	т (тыс. м3)	28,34	28,31	28,27	28,25	28,22	28,19	28,16	28,14	28,12	28,10	28,08	28,06
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	Природный газ	т (тыс. м3)	7,28	7,19	7,19	7,18	7,17	7,17	7,16	7,16	7,15	7,15	7,14	7,14
6	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	Природный газ	т (тыс. м3)	8,81	8,71	8,70	8,70	8,69	8,69	8,68	8,68	8,67	8,67	8,66	8,66
7	Котельная «Школьная» с. Глухово	Природный газ	т (тыс. м3)	78,78	77,68	77,39	77,11	76,84	76,59	76,35	76,12	75,90	75,70	75,50	75,32
8	Котельная «Больница» с. Глухово	Природный газ	т (тыс. м3)	38,60	51,70	51,54	51,38	51,24	51,10	50,97	50,85	50,73	50,62	50,52	50,41
9	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Природный газ	т (тыс. м3)	31,00	41,03	40,90	40,78	40,66	40,56	40,45	40,35	40,26	40,17	40,09	40,01
10	Котельная «Школьная» с. Суворово	Природный газ	т (тыс. м3)	49,28	54,74	54,52	54,32	54,12	53,94	53,76	53,60	53,44	53,29	53,15	53,01
11	Котельная с. Суворово	Природный газ	т (тыс. м3)	31,97	31,76	31,57	31,39	31,21	31,05	30,89	30,74	30,60	30,47	30,34	30,22
12	Котельная «Школьная» с. Ивановское	Природный газ	т (тыс. м3)	68,23	90,05	89,93	89,81	89,70	89,59	89,49	89,40	89,31	89,22	89,14	89,06
13	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Природный газ	т (тыс. м3)	8,19	8,09	8,08	8,08	8,08	8,08	8,07	8,07	8,07	8,07	8,06	8,06
14	Котельная «ДК» с. Ивановское	Природный газ	т (тыс. м3)	11,29	14,57	14,56	14,56	14,55	14,55	14,54	14,54	14,53	14,53	14,53	14,52
15	Котельная «ДК» с. Смирново	Природный газ	т (тыс. м3)	15,98	25,65	25,56	25,47	25,38	25,30	25,22	25,15	25,08	25,01	24,95	24,89
16	Котельная «Школьная» с. Конново	Природный газ	т (тыс. м3)	49,87	65,95	65,80	65,66	65,52	65,39	65,27	65,16	65,05	64,94	64,84	64,75
17	Котельная «ФАП» с. Стуклово	Природный газ	т (тыс. м3)	3,64	3,60	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
18	Котельная «ДК» с. Стуклово	Природный газ	т (тыс. м3)	33,90	39,59	39,45	39,32	39,20	39,08	38,97	38,86	38,76	38,66	38,57	38,48
19	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Природный газ	т (тыс. м3)	61,46	70,17	70,11	70,04	69,98	69,92	69,87	69,82	69,77	69,72	69,68	69,63
20	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Природный газ	т (тыс. м3)	22,91	22,62	22,57	22,52	22,48	22,43	22,39	22,35	22,32	22,28	22,25	22,21
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Природный газ	т (тыс. м3)	8,72	8,60	8,59	8,57	8,56	8,54	8,53	8,52	8,51	8,50	8,48	8,47
22	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	Природный газ	т (тыс. м3)	14,36	23,16	23,11	23,06	23,01	22,97	22,92	22,88	22,84	22,81	22,77	22,74
23	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Природный газ	т (тыс. м3)	13,82	13,81	13,81	13,80	13,80	13,79	13,79	13,78	13,78	13,77	13,77	13,77
24	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	Природный газ	т (тыс. м3)	10,77	10,77	10,76	10,76	10,75	10,75	10,74	10,74	10,74	10,73	10,73	10,73
25	Котельная №2 с. Дивеево	Природный газ	т (тыс. м3)	369,18	719,51	717,29	715,19	713,18	711,28	709,48	707,76	706,13	704,58	703,11	701,71
26	Котельная №1 с. Дивеево	Природный газ	т (тыс. м3)	1341,55	1269,87	1263,58	1259,93	1254,90	1252,79	1251,39	1250,06	1248,79	1247,59	1245,99	1244,91
27	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Природный газ	т (тыс. м3)	130,47	265,75	264,93	264,16	263,42	262,72	262,05	261,42	260,82	260,24	259,70	259,19
28	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	Природный газ	т (тыс. м3)	0,00	234,07	234,07	234,07	234,07	234,07	234,07	234,07	234,07	234,07	234,07	234,07
29	Котельная с. Кременки	Природный газ	т (тыс. м3)	428,02	419,25	417,32	416,09	413,50	412,40	411,35	410,36	409,41	408,51	407,66	406,85
30	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Природный газ	т (тыс. м3)	7,62	7,52	7,51	7,50	7,50	7,49	7,49	7,48	7,48	7,47	7,47	7,46
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Природный газ	т (тыс. м3)	218,81	217,83	216,90	216,01	215,17	214,37	213,61	212,88	212,20	211,54	210,93	210,34
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Природный газ	т (тыс. м3)	84,32	83,92	83,54	83,17	82,82	82,49	82,18	81,88	81,60	81,33	81,08	80,84
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Природный газ	т (тыс. м3)	427,62	425,53	423,54	421,66	419,86	418,16	416,54	415,00	413,54	412,16	410,84	409,58

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 18.

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

Данные о преобладающем виде топлива представлены в таблице 18.

Таблица 18. Преобладающий вида топлива

№ п/п	Муниципальное образование	Вид топлива	Доля в общем объеме используемого топлива
Ед. изм.	-	-	%
1	Дивеевский МО	Природный газ	100
		Каменный уголь	0
		Бурый уголь	0
		Дрова	0
		Мазут	0
		Дизельное топливо	0
		Пеллеты	0
		Нефть	0
		Электроэнергия	0
		Торф	0
Другое	0		

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

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

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 внесены 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 19.

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 20. 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 21.

Таблица 21. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу с открытой системы теплоснабжения на закрытую

Теплоснабжающая организация	Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
МП «Коммунальник»	1. Перевод с открытой системы теплоснабжения на закрытую	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		НДС	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.1. Строительство ИТП	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		НДС	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.2. Строительство сетей ГВС 4-х трубной	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		НДС	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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.

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

10.1 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 24.

Таблица 24. 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	МП «Коммунальник»	Котельная «Школьная» с. Верякуши	с. Верякуши	ул. Советская, д. 32А	1
		Котельная «ДК» с. Ореховец	с. Ореховец	ул. Шоссейная, д. 31 А	1
		Котельная «Школьная» с. Елизарьево	с. Елизарьево	ул. Прокеева, д. 2Б	1
		Котельная «Администрация» с. Елизарьево	с. Елизарьево	ул. Молодежная, д. 1А	1
		Котельная «ДК» с. Елизарьево	с. Елизарьево	ул. 9 Мая, д. 34А	1
		Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	с. Елизарьево	ул. 9 Мая, д. 35А	1
		Котельная «Школьная» с. Глухово	с. Глухово	ул. Школьная, д. 5	1
		Котельная «Больница» с. Глухово	с. Глухово	ул. Почтовая, д. 2А	1
		Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	с. Глухово	ул. Почтовая, д. 69Б	1
		Котельная «Школьная» с. Суворово	с. Суворово	ул. Парковая, д. 71А	1
		Котельная с. Суворово	с. Суворово	ул. Молодежная, д. 11А	1
		Котельная «Школьная» с. Ивановское	с. Ивановское	ул. Ситнова, д. 14Б	1
		Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	с. Ивановское	ул. Микрорайон, д. 9А	1
		Котельная «ДК» с. Ивановское	с. Ивановское	ул. Иванова, д. 26В	1
		Котельная «ДК» с. Смирново	с. Смирново	ул. Культурная, д. 31А	1
		Котельная «Школьная» с. Конново	с. Конново	ул. Молодежная, д. 7Б	1
		Котельная «ФАП» с. Стуклово	с. Стуклово	ул. Пушкина, д. 2А	1
		Котельная «ДК» с. Стуклово	с. Стуклово	ул. Молодежная, д. 5Б	1
		Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	с. Б. Череватово	ул. Солнечная, д. 10	1
		Котельная «ДК» с. Б. Череватово	с. Б. Череватово	ул. Солнечная, д. 9А	1
		Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	с. Б. Череватово	ул. Центральная, д. 110	1
		Котельная «Детский сад» с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Труда, д. 47	1
		Котельная «Автобусный» с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Чкалова, д. 9	1
		Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Арзамасская, д. 31	1
		Котельная №2 с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Матросова, д. 4А	1
		Котельная №1 с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Чкалова, д. 4А	1
		Котельная «Администрация» с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Октябрьская, д. 28В	1
		Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Космонавтов, зд. 11/1	1
		Котельная с. Кременки	с. Кременки	ул. Новостройка, д. 23	1
		Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	п. Сатис	ул. Первомайская, д. 26Б	1
Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	п. Сатис	ул. Заводская, :4510	1		
Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	п. Сатис	ул. Московская, 140 м на юг от д. 43	1		
Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	п. Сатис	ул. Гаражная, от д. 5 на северо-запад 117 м	1		

10.2 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 25.

Таблица 25. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения ЕТО
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
6	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
7	Котельная «Школьная» с. Глухово	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
8	Котельная «Больница» с. Глухово	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
9	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
10	Котельная «Школьная» с. Суворово	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
11	Котельная с. Суворово	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012

№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения ЕТО
12	Котельная «Школьная» с. Ивановское	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
13	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
14	Котельная «ДК» с. Ивановское	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
15	Котельная «ДК» с. Смирново	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
16	Котельная «Школьная» с. Конново	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
17	Котельная «ФАП» с. Стуклово	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
18	Котельная «ДК» с. Стуклово	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
19	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
20	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
22	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
23	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
24	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
25	Котельная №2 с. Дивеево	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
26	Котельная №1 с. Дивеево	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
27	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
28	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
29	Котельная с. Кременки	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
30	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Источник, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012

10.3 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.

10.4 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 25.

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 бесхозйным тепловым сетям

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

В качестве организаций, уполномоченных на эксплуатацию бесхозйных 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 бесхозйных квартальных тепловых сетей 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, 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 представлены в таблице 26.

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	74,82	74,69	74,56	74,44	74,32	74,21	74,11	74,01	73,91	73,82	73,74	73,66
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,23	0,22	0,21	0,20	0,19	0,18	0,17	0,16	0,16	0,15	0,14	0,14
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,00	116,58	116,58	116,58	116,58	116,58	116,58	116,58	116,58	116,58	116,58	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	10,55	10,54	10,53	10,52	10,51	10,50	10,49	10,48	10,47	10,46	10,46	
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00		
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	23,27	23,25	23,22	23,20	23,18	23,17	23,15	23,13	23,12	23,10	23,09		
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
6	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00		
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	23,79	23,77	23,75	23,74	23,72	23,71	23,70	23,68	23,67	23,66	23,65		
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
7	Котельная «Школьная» с. Глухово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,00	1,25	1,25	1,24	1,24	1,24	1,24	1,23	1,23	1,23	1,22	1,22
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,63	4,61	4,60	4,58	4,57	4,55	4,54	4,53	4,51	4,50	4,49	4,49
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8	Котельная «Больница» с. Глухово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	7,85	7,82	7,80	7,78	7,76	7,74	7,72	7,70	7,68	7,67	7,65	
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
9	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	38,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,43	2,43	2,42	2,41	2,41	2,40	2,39	2,39	2,38	2,38	2,37	2,37
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,18	0,17	0,16	0,15	0,15	0,14	0,13	0,13	0,12	0,12	0,11	0,11
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	1717,00	1717,00	1717,00	1717,00	1717,00	1717,00	1717,00	1717,00	1717,00	1717,00	1717,00	1717,00		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	6,13	6,15	6,17	6,19	6,20	6,22	6,24	6,25	6,26	6,28	6,29	6,29		
10	Котельная «Школьная» с. Суворово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,42	6,39	6,37	6,35	6,32	6,30	6,28	6,26	6,25	6,23	6,21	
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	3408,00	3408,00	3408,00	3408,00	3408,00	3408,00	3408,00	3408,00	3408,00	3408,00	3408,00			
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	8,85	8,89	8,92	8,95	8,98	9,01	9,04	9,07	9,09	9,12	9,14			

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
11	Котельная с. Суворово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,08	1,07	1,06	1,06	1,05	1,05	1,05	1,04	1,04	1,03	1,03	1,02
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,30	0,28	0,27	0,26	0,25	0,24	0,23	0,22	0,21	0,20	0,19	0,19
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	2736,00	2736,00	2736,00	2736,00	2736,00	2736,00	2736,00	2736,00	2736,00	2736,00	2736,00	2736,00		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	16,50	16,60	16,70	16,79	16,88	16,97	17,05	17,13	17,20	17,27	17,34	17,34		
12	Котельная «Школьная» с. Ивановское	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	247,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	70,74	70,74	70,74	70,74	70,74	70,74	70,74	70,74	70,74	70,74	70,74	
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,27	3,26	3,26	3,25	3,25	3,25	3,24	3,24	3,24	3,23	3,23	
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
13	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	20,59	20,58	20,57	20,56	20,56	20,55	20,54	20,54	20,54	20,53	20,52	20,52
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	1,21	1,15	1,10	1,04	0,99	0,94	0,90	0,85	0,81	0,77	0,73	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
14	Котельная «ДК» с. Ивановское	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	50,22	50,20	50,18	50,17	50,15	50,14	50,12	50,11	50,10	50,08	50,07	
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
15	Котельная «ДК» с. Смирново	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	9750,44	9750,44	9750,44	9750,44	9750,44	9750,44	9750,44	9750,44	9750,44	9750,44	9750,44
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	23,46	23,46	23,46	23,46	23,46	23,46	23,46	23,46	23,46	23,46	23,46	23,46
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	7,61	7,58	7,55	7,53	7,50	7,48	7,46	7,44	7,42	7,40	7,38	7,38
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,38	0,36	0,35	0,33	0,32	0,30	0,29	0,27	0,26	0,25	0,24	0,24
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
16	Котельная «Школьная» с. Конново	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,00	20,29	20,35	20,41	20,47	20,53	20,58	20,63	20,68	20,72	20,76	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	37,52	37,44	37,35	37,28	37,20	37,14	37,07	37,01	36,95	36,89	36,84	
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	5147,00	5147,00	5147,00	5147,00	5147,00	5147,00	5147,00	5147,00	5147,00	5147,00	5147,00			
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	11,43	11,46	11,48	11,51	11,53	11,55	11,57	11,59	11,61	11,63	11,64			

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
17	Котельная «ФАП» с. Стуклово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,00	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	12,87	12,87	12,86	12,85	12,84	12,84	12,84	12,83	12,82	12,82	12,81	12,81
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
18	Котельная «ДК» с. Стуклово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	9,56	9,52	9,49	9,46	9,43	9,41	9,38	9,36	9,33	9,31	9,29	
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	3838,00	3838,00	3838,00	3838,00	3838,00	3838,00	3838,00	3838,00	3838,00	3838,00	3838,00	
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	14,34	14,39	14,44	14,49	14,53	14,57	14,61	14,65	14,69	14,72	14,75			

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
19	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,00	37,83	659,90	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74	19,74
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,63	14,61	14,60	14,59	14,58	14,56	14,55	14,54	14,53	14,52	14,52	14,52
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
20	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	49,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98	
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,44	2,43	2,43	2,42	2,42	2,41	2,41	2,40	2,40	2,40	2,39	
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	1495,00	1495,00	1495,00	1495,00	1495,00	1495,00	1495,00	1495,00	1495,00	1495,00	1495,00			
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	12,53	12,55	12,58	12,61	12,63	12,65	12,68	12,70	12,72	12,74	12,76			

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	8,22	8,21	8,19	8,18	8,16	8,15	8,14	8,13	8,12	8,11	8,10	8,10
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
22	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	2024,00	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	60,50	60,36	60,23	60,10	59,99	59,87	59,77	59,67	59,57	59,48	59,39	59,39
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
23	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	34,38	34,36	34,35	34,34	34,32	34,31	34,30	34,29	34,28	34,27	34,26	34,26
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
24	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,00	16,30	16,28	16,25	16,22	16,20	16,17	16,15	16,13	16,11	16,09	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	28,41	28,39	28,38	28,37	28,36	28,34	28,33	28,32	28,31	28,31	28,30	
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
25	Котельная №2 с. Дивеево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	985,00	985,00	985,00	985,00	985,00	985,00	985,00	985,00	985,00	985,00	985,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	134,95	134,95	134,95	134,95	134,95	134,95	134,95	134,95	134,95	134,95	134,95	134,95
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	182,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34	84,34
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,60	3,59	3,58	3,57	3,56	3,55	3,54	3,53	3,53	3,52	3,52	3,51
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,27	0,26	0,25	0,24	0,23	0,22	0,21	0,20	0,19	0,18	0,18	0,18
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	119756,00	119756,00	119756,00	119756,00	119756,00	119756,00	119756,00	119756,00	119756,00	119756,00	119756,00	119756,00		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	33,78	33,88	33,98	34,07	34,17	34,25	34,34	34,41	34,49	34,56	34,63	34,63		
26	Котельная №1 с. Дивеево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	5541,00	5541,00	5541,00	5541,00	5541,00	5541,00	5541,00	5541,00	5541,00	5541,00	5541,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	531,94	531,94	531,94	531,94	531,94	531,94	531,94	531,94	531,94	531,94	531,94	531,94
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	607,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80	99,80
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,72	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,29	0,28	0,27	0,27	0,26	0,25	0,25	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	406325,0	406325,0	406325,0	406325,0	406325,0	406325,0	406325,0	406325,0	406325,0	406325,0	406325,0	406325,0		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	42,72	42,78	42,84	42,89	42,94	42,99	43,04	43,08	43,12	43,16	43,20	43,20		

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
27	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	283,01	283,01	283,01	283,01	283,01	283,01	283,01	283,01	283,01	283,01	283,01	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	2024,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,58	4,57	4,55	4,54	4,53	4,52	4,51	4,50	4,49	4,48	4,47	4,47
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
28	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	535,04	535,04	535,04	535,04	535,04	535,04	535,04	535,04	535,04	535,04	535,04	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	2024,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	55,97	55,97	55,97	55,97	55,97	55,97	55,97	55,97	55,97	55,97	55,97	
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,13	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,09	0,09	0,08	0,08	
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
29	Котельная с. Кременки	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	2728,01	2728,01	2728,01	2728,01	2728,01	2728,01	2728,01	2728,01	2728,01	2728,01	2728,01	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,10	1,10	1,10	1,09	1,09	1,09	1,09	1,08	1,08	1,08	1,08	1,07
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	129172,00	129172,00	129172,00	129172,00	129172,00	129172,00	129172,00	129172,00	129172,00	129172,00	129172,00	129172,00		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	42,96	43,09	43,22	43,34	43,46	43,57	43,67	43,77	43,87	43,96	44,05			
30	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно	м	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	20,57	20,55	20,54	20,52	20,50	20,49	20,47	20,46	20,44	20,43	20,42	
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	2480,00	2480,00	2480,00	2480,00	2480,00	2480,00	2480,00	2480,00	2480,00	2480,00	2480,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	237,93	237,93	237,93	237,93	237,93	237,93	237,93	237,93	237,93	237,93	237,93	237,93
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	114,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,62	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	36274,00	36274,00	36274,00	36274,00	36274,00	36274,00	36274,00	36274,00	36274,00	36274,00	36274,00	36274,00		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	23,50	23,60	23,70	23,79	23,88	23,96	24,05	24,12	24,20	24,27	24,34	24,34		
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	64,58	64,58	64,58	64,58	64,58	64,58	64,58	64,58	64,58	64,58	64,58	64,58
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	8829,00	8829,00	8829,00	8829,00	8829,00	8829,00	8829,00	8829,00	8829,00	8829,00	8829,00	8829,00		
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	14,93	15,00	15,06	15,12	15,18	15,24	15,30	15,35	15,40	15,45	15,50	15,50		

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	7620,00	7620,00	7620,00	7620,00	7620,00	7620,00	7620,00	7620,00	7620,00	7620,00	7620,00	
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	645,92	645,92	645,92	645,92	645,92	645,92	645,92	645,92	645,92	645,92	645,92	645,92
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	204,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	185,13	185,13	185,13	185,13	185,13	185,13	185,13	185,13	185,13	185,13	185,13	185,13
		Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50	0,50
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, с непосредственным разбором теплоносителя на цели ГВС из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,69	0,67	0,64	0,62	0,60	0,58	0,56	0,55	0,53	0,51	0,50	0,50
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	116795,0	116795,0	116795,0	116795,0	116795,0	116795,0	116795,0	116795,0	116795,0	116795,0	116795,0	116795,0
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	36,44	36,61	36,78	36,93	37,08	37,23	37,37	37,50	37,62	37,75	37,86	37,86		

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 27.

Таблица 27. Расчеты показателей тарифных последствий

Теплоснабжающая организация	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2034
МП «Коммунальник»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65
	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60
	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,10	1,05	1,00	0,95	0,90	0,85	0,81	0,77	0,73	0,70	0,66
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53
	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,83	5,88	5,93	5,98	6,03	6,08	6,12	6,16	6,20	6,24	6,27
	Доля резерва (от установленной мощности)	%	22,72	22,93	23,14	23,33	23,51	23,69	23,86	24,01	24,16	24,31	24,44
	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	28,30	28,23	28,15	28,08	28,01	27,95	27,89	27,83	27,78	27,72	27,67
	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	28,04	27,97	27,89	27,82	27,75	27,69	27,63	27,57	27,52	27,46	27,41
	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	1,57	1,49	1,42	1,35	1,28	1,22	1,16	1,10	1,04	0,99	0,94
	То же в %	%	5,56	5,29	5,04	4,80	4,57	4,36	4,15	3,95	3,76	3,58	3,40
	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47
	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	5,22	5,20	5,18	5,17	5,15	5,14	5,13	5,12	5,11	5,11	5,10
	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	175,23	175,01	174,92	174,71	174,67	174,67	174,66	174,65	174,65	174,62	174,62
	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	81,52	81,63	81,67	81,77	81,79	81,79	81,79	81,80	81,80	81,81	81,81
	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	18192,20	18867,31	19570,06	20301,54	21062,90	21855,32	22680,04	23538,34	24431,56	25361,08	25361,08
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5104,60	5294,03	5491,22	5696,47	5910,10	6132,45	6363,85	6604,69	6855,32	7116,14	7116,14
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	30270,15	31393,48	32562,79	33779,90	35046,73	36365,25	37737,50	39165,63	40651,87	42198,52	42198,52
	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
ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	53566,95	55554,82	57624,07	59777,91	62019,73	64353,01	66781,39	69308,66	71938,74	74675,74	74675,74	
Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	2513,65	2614,19	2718,76	2827,51	2940,61	3058,24	3180,57	3307,79	3440,10	3577,71	3720,81	