



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД ОРЕНБУРГ» ДО 2044 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)**

**ГЛАВА 1
ПРИЛОЖЕНИЯ**

Оренбург 2026 г.

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург». Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург»:

- | | |
|-----------------|--|
| Глава 1 | Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения |
| Глава 2 | Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |
| Глава 3 | Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» |
| Глава 4 | Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |
| Глава 5 | Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» |
| Глава 6 | Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах |
| Глава 7 | Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии |
| Глава 8 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей |
| Глава 9 | Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения |
| Глава 10 | Перспективные топливные балансы |
| Глава 11 | Оценка надежности теплоснабжения |
| Глава 12 | Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию |
| Глава 13 | Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Оренбург» |
| Глава 14 | Ценовые (тарифные) последствия |
| Глава 15 | Реестр единых теплоснабжающих организаций |
| Глава 16 | Реестр мероприятий схемы теплоснабжения |
| Глава 17 | Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения |
| Глава 18 | Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения |
| Глава 19 | Оценка экологической безопасности теплоснабжения |

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ	2
СОДЕРЖАНИЕ.....	3
Приложение 1 Секционирующая и регулирующая арматура	4
Приложение 2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Оренбург	7
Приложение 3 Топливный баланс систем теплоснабжения МО г. Оренбург	95
Приложение 4 Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения и величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления	190
Приложение 5 Результаты испытаний на тепловых сетях	204
Приложение 6 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	222
Приложение 7 Температурные графики в табличном и графическом виде	252
Приложение 8 Копия отчета энергетических характеристик (основные положения)	325

Приложение 1

Секционирующая и регулирующая арматура

Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, эксплуатируемых филиалом «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»

Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Количество, шт.	Период эксплуатации, лет
КШ.Ц.К.Е ду-200. и МОЭФ 1000/25-0.25м	54	3
Задвижка стальная с электроприводом DN=800мм PN=2,5Мпа	4	от 11 до 15
Задвижка стальная с электроприводом DN=800мм PN=2,5Мпа	4	от 21 до 25
Задвижка стальная с электроприводом DN=800мм PN=2,5Мпа	16	от 26 до 30
Задвижка стальная с электроприводом DN=800мм PN=2,5Мпа	18	от 31 до 40
Задвижка стальная с электроприводом DN=800мм PN=2,5Мпа	6	более 40
Задвижка стальная с электроприводом DN=700мм PN=2,5Мпа	4	от 16 до 20
Задвижка стальная с электроприводом DN=700мм PN=2,5Мпа	5	от 21 до 25
Задвижка стальная с электроприводом DN=700мм PN=2,5Мпа	5	от 31 до 40
Задвижка стальная с электроприводом DN=700мм PN=2,5Мпа	4	более 40
Задвижка стальная с электроприводом DN=600мм PN=2,5Мпа	4	от 21 до 25
Задвижка стальная с электроприводом DN=600мм PN=2,5Мпа	2	от 26 до 30
Задвижка стальная с электроприводом DN=500мм PN=2,5Мпа	12	от 11 до 15
Задвижка стальная с электроприводом DN=500мм PN=2,5Мпа	4	от 16 до 20
Задвижка стальная с электроприводом DN=500мм PN=2,5Мпа	9	от 21 до 25
Задвижка стальная с электроприводом DN=500мм PN=2,5Мпа	14	от 26 до 30
Задвижка стальная с электроприводом DN=500мм PN=2,5Мпа	29	от 31 до 40
Задвижка стальная с электроприводом DN=500мм PN=2,5Мпа	6	более 40
Задвижка стальная с электроприводом DN=400мм PN=2,5Мпа	18	от 31 до 40
Задвижка стальная с ручным приводом DN=400мм PN=2,5Мпа	4	от 31 до 40
Задвижка стальная с ручным приводом DN=400мм PN=2,5Мпа	2	более 40
Задвижка стальная с ручным приводом DN=400мм PN=2,5Мпа	6	от 26 до 30
Задвижка стальная с ручным приводом DN=400мм PN=2,5Мпа	8	от 11 до 15
Задвижка стальная с ручным приводом DN=300мм PN=2,5Мпа	12	до 10
Задвижка стальная с ручным приводом DN=300мм PN=2,5Мпа	22	от 11 до 15
Задвижка стальная с ручным приводом DN=300мм PN=2,5Мпа	2	от 16 до 20
Задвижка стальная с ручным приводом DN=300мм PN=2,5Мпа	28	от 21 до 25
Задвижка стальная с ручным приводом DN=300мм PN=2,5Мпа	32	от 26 до 30
Задвижка стальная с ручным приводом DN=300мм PN=2,5Мпа	21	от 31 до 40
Задвижка стальная с ручным приводом DN=300мм PN=2,5Мпа	6	более 40
Задвижка стальная с ручным приводом DN=200мм PN=2,5Мпа	2	более 40
Кран шаровый КШЦП 700.025.02 с электроприводом	2	от 11 до 15
Кран шаровый КШЦП 500.025.02 с электроприводом	6	до 10
Кран шаровый КШЦП 500.025.02 с электроприводом	4	от 11 до 15
Кран шаровый КШЦП 400.025.02 с электроприводом	12	до 10
Кран шаровый КШЦП 300.025.02 с ручным приводом	18	до 10
Кран шаровый КШЦП 200.025.02 с ручным приводом	12	до 10
Затвор поворотный дисковый ПДЗ.П.Р.800.025.02 с электроприводом	12	до 10
Затвор поворотный дисковый ПДЗ.П.Р.700.025.02 с электроприводом	10	до 10
Затвор поворотный дисковый ПДЗ.П.Р.600.025.02 с электроприводом	4	до 10
Затвор поворотный дисковый ПДЗ.П.Р.500.025.02 с электроприводом	26	до 10
Затвор поворотный дисковый ПДЗ.П.Р.500.025.02 с электроприводом	8	от 11 до 15
Затвор поворотный дисковый ПДЗ.П.Р.400.025.02 с электроприводом	4	до 10
Затвор поворотный дисковый ПДЗ.П.Р.300.025.02 с ручным приводом	34	до 10

Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, эксплуатируемых АО «ПО «Стрела»

Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Количество, шт.	Период эксплуатации, лет
Запорная арматура с ручным приводом. Задвижки клиновые с выдвижным штоком.	нд	Средний срок эксплуатации 15 лет.

Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «Наш городок»

Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Количество, шт.	Период эксплуатации, лет
Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем Ду 200	2	4
Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем Ду 150	12	7
Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем Ду 100	18	6
Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем Ду 80	4	7
Задвижка чугунная с выдвижным шпинделем Ду 50	11	6
Кран шаровой Ду 100	2	5

Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «Любимый дворик»

Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Количество, шт.	Период эксплуатации, лет
Запорно-регулирующие задвижки, затворы, фланцы	24	7

Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, эксплуатируемых ОАО «Торговый дом «Форштадт»

Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Количество, шт.	Период эксплуатации, лет
Задвижка клиновая двухдисковая с выдвижным шпинделем 31ч6бр Ду200	2	6
Задвижка стальная ручная Ду150	2	16
Задвижка клиновая двухдисковая с выдвижным шпинделем 31ч6бр Ду100	1	6
Задвижка клиновая двухдисковая с выдвижным шпинделем 31ч6бр Ду80	2	6
Задвижка стальная ручная Ду25	1	16
Задвижка стальная ручная Ду40	6	16
Задвижка стальная ручная Ду50	6	16
Задвижка стальная ручная Ду65	4	16
Задвижка стальная ручная Ду80	3	16
Задвижка клиновая двухдисковая с выдвижным шпинделем 31ч6бр Ду250	1	6
Задвижка стальная ручная Ду100	1	16

Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, эксплуатируемых ООО СК «СССР»

Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Количество, шт.	Период эксплуатации, лет
Затвор межфланцевый поворотный дисковый ЗПД Ду-50	16	5
Затвор межфланцевый поворотный дисковый ЗПД Ду-65	11	5
Затвор межфланцевый поворотный дисковый ЗПД Ду-80	4	5
Затвор межфланцевый поворотный дисковый ЗПД Ду-100	4	5

Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «ОКС»

Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Количество, шт.	Период эксплуатации, лет
Задвижка стальная фланцевая 30с64нж Ду100	8	7
Задвижка стальная фланцевая 30с64нж Ду125	4	7
Задвижка стальная фланцевая 30с64нж Ду200	2	7

Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Количество, шт.	Период эксплуатации, лет
Задвижка стальная фланцевая 30с64нж Ду400	2	7
Кран шаровой стальной полнопроходный с мех. редуктором (Dу400, фланцевый)	2	6
Кран шаровой стальной полнопроходный с мех. редуктором (Dу200, фланцевый)	10	6
Кран шаровой стальной полнопроходный с мех. редуктором (Dу100, фланцевый)	6	6
Кран шаровой стальной полнопроходный с мех. редуктором (Dу80, фланцевый)	2	6
Кран шаровой стальной полнопроходный с мех. редуктором (Dу150, фланцевый)	2	6
Кран шаровой стальной полнопроходный с мех. редуктором (Dу125, фланцевый)	2	6
Кран шаровой полнопроходной приварное соединение КШ.Ц.П.250.025.П/П.02 с редуктором АВ1250N	2	4
Кран шаровой полнопроходной приварное соединение КШ.Ц.П.100.025.П/П.02	2	4
Кран шаровой полнопроходной фланцевое соединение КШ.Ц.Ф.025.040.П/П.02	4	4
Кран шаровой полнопроходной приварное соединение КШ.Ц.П.150.025.П/П.02	2	4
Кран шаровой полнопроходной приварное соединение КШ.Ц.П.200.025.П/П.02	2	4

Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «Сетевая компания»

Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Количество, шт.	Период эксплуатации, лет
Задвижки чугунные 50мм	14	21
Задвижки чугунные 30мм	4	26
Задвижки чугунные 300мм	10	12
Задвижки чугунные 200мм	2	12
Задвижки чугунные 150мм	8	15
Задвижки чугунные 100мм	70	17
Задвижки чугунные 80мм	6	5

Приложение 2

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Оренбург

Таблица 1 – Балансы по системам теплоснабжения на основе источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Система теплоснабжения № 1. Сакмарская ТЭЦ					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	1576,0	1376,0	1376,0	1376,0	1376,0
отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	836,0	744,0	744,0	744,0	744,0
производственных показателей (с учетом противодействия), Гкал/ч	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия), Гкал/ч	666,0	574,0	574,0	574,0	574,0
РОУ, Гкал/ч	-	92,0	92,0	92,0	92,0
ПВК, Гкал/ч	740,0	540,0	540,0	540,0	540,0
Располагаемая тепловая мощность станции итого, Гкал/ч	1284,0	1196,0	1196,0	1196,0	1196,0
Располагаемая тепловая мощность станции в сетевой воде, Гкал/ч	1232,0	1144,0	1144,0	1144,0	1144,0
Располагаемая тепловая мощность станции в паре, Гкал/ч	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
Резерв тепловой мощности на котельной БМК «Уральская» в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	86,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в сетевой воде, Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	168,6	156,0	160,1	191,5	199,7
Потери в паропроводах, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1273,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1221,3	1133,3	1133,3	1133,3	1133,3
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч в том числе	1269,7	1272,2	1293,9	1308,8	1337,1
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1109,0	1068,3	1089,1	1076,1	1091,3
отопление и вентиляция, Гкал/ч	907,9	874,2	890,8	879,4	893,6
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	201,1	194,1	198,4	196,7	197,7
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	15,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	3,2	2,7	1,8	2,1	1,9

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-180,1	-258,0	-283,8	-330,1	-281,5
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-217,0	-294,9	-320,7	-367,0	-317,6
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	36,9	36,9	36,9	36,9	36,1
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	161,2	114,4	94,4	107,0	178,1
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	112,4	65,0	44,2	57,2	128,0
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	48,8	49,3	50,2	49,9	50,1
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1041,3	953,3	953,3	953,3	1039,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	789,8	760,5	775,0	765,1	777,4
Зона действия источника тепловой мощности, га	7876	7876	7876	7876	7914
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11

Таблица 2 – Балансы по системам теплоснабжения на основе котельных

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Система теплоснабжения № 1. БМК «Уральская» (БМК «Уральская» работает на единую тепловую сеть с Сакмарской ТЭЦ. Сакмарская ТЭЦ является ведущим источником, БМК «Уральская» ведомым.)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	86,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	86,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	86,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	86,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	-	-	-	-	86,00
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	86,00
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	7913,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Система теплоснабжения № 2. БМК «Оренбургская»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	4,67	5,04	4,70	4,78
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	28,84	26,48	27,25	27,24	27,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	21,45	22,56	23,88	24,21	23,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,61	19,45	20,67	20,96	19,97
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,84	3,12	3,21	3,25	3,13
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,15	4,84	3,71	4,05	4,21
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,15	4,84	3,71	4,05	4,21
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,54	13,43	12,12	11,78	12,90
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,54	13,43	12,12	11,78	12,90
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,19	16,92	17,98	18,24	17,37
Зона действия источника тепловой мощности, га	82,0	82,0	82,0	82,0	82,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,22	0,23	0,24	0,22
Система теплоснабжения № 3. Котельная «Гугучинская»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,46	1,55	1,63	1,49	1,31
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,34	8,30	8,24	8,27	8,27
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	9,80	9,85	9,87	9,77	7,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,82	8,85	8,87	8,76	6,73
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,98	0,99	1,00	1,01	0,78
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,65	6,62	6,72	6,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,65	6,62	6,72	6,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,65	6,62	6,72	8,98
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,65	6,62	6,72	8,98
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,67	7,70	7,71	7,62	5,86
Зона действия источника тепловой мощности, га	20,0	20,0	20,0	20,0	20,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,42	0,41	0,41	0,41	0,31
Система теплоснабжения № 4. Котельная «Карачи»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	5,17	0,73	0,70	0,71	0,82
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	40,24	40,24	40,24	40,24	40,24
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	35,06	34,34	33,24	33,23	32,47
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	26,78	24,16	25,06	26,43	24,88
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,44	19,29	19,15	20,21	19,03
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	5,34	4,87	5,91	6,22	5,85
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,01	5,18	6,30	6,29	6,95
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,01	5,18	6,30	6,29	6,95
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,47	16,08	15,18	13,81	15,36
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,47	16,08	15,18	13,81	15,36
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	18,65	16,78	16,66	17,58	16,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	81,9	81,9	81,9	81,9	82,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,29	0,30	0,31	0,29
Система теплоснабжения № 5. Котельная «Лесозащитная»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,33	1,15	1,22	1,20	1,21
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,80	8,28	9,05	8,91	9,01
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	9,60	8,24	8,89	8,99	8,77
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,32	8,17	8,63	8,72	8,71
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,28	0,07	0,26	0,28	0,06
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,32	4,01	3,18	3,34	3,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,32	4,01	3,18	3,34	3,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,85	5,21	4,56	4,46	4,68
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,85	5,21	4,56	4,46	4,68
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,10	7,11	7,51	7,58	7,58
Зона действия источника тепловой мощности, га	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,28	0,30	0,31	0,30
Система теплоснабжения № 6. Котельная «Туркестанская»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,90	1,41	1,37	1,26	1,30
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	17,42	17,42	17,42	17,42	17,42
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,17	15,34	17,32	17,22	17,21
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	14,95	13,78	13,66	13,56	13,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,04	10,94	10,72	10,71	10,45
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,91	2,85	2,93	2,86	2,78
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,35	0,68	-1,26	-1,06	-1,08
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,35	0,68	-1,26	-1,06	-1,08
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,47	3,64	3,76	3,86	4,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,47	3,64	3,76	3,86	4,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	10,47	9,51	9,33	9,31	9,09
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,66	0,63	0,62	0,62	0,60
Система теплоснабжения № 8. Котельная «Чичерина»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,14	1,16	1,24	1,22	1,27
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	9,92	9,51	9,25	9,20	9,19
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	8,73	7,64	8,03	8,00	7,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,33	7,38	7,76	7,70	7,63
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,39	0,26	0,27	0,30	0,30
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,29	12,68	12,86	12,92	12,89
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,29	12,68	12,86	12,92	12,89
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,63	15,71	15,32	15,35	15,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	14,63	15,71	15,32	15,35	15,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,25	6,42	6,75	6,70	6,64
Зона действия источника тепловой мощности, га	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,28	0,30	0,30	0,29
Система теплоснабжения № 10. Котельная «Янтарь»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,44	1,39	2,61	2,10	1,69
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,27	5,34	8,11	8,12	9,01

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,72	6,72	10,72	10,22	8,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,73	5,68	10,23	9,75	7,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,99	1,05	0,49	0,47	0,62
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,69	2,69	3,19	2,71
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,69	2,69	3,19	2,71
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,69	2,69	3,19	4,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,69	6,69	2,69	3,19	4,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,99	4,94	8,90	8,48	6,92
Зона действия источника тепловой мощности, га	22,9	22,9	22,9	22,9	31,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,35	0,35	0,22
Система теплоснабжения № 11. Котельная «Советская»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,02	0,95	0,88	0,95	0,81
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,50	7,87	7,82	7,88	8,33
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	9,52	8,82	8,70	8,83	6,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,52	8,82	8,70	8,83	6,79

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,83	14,53	14,65	14,52	14,21
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,83	14,53	14,65	14,52	14,21
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,83	14,53	14,65	14,52	16,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,83	14,53	14,65	14,52	16,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,28	7,67	7,57	7,68	5,91
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,52	0,48	0,48	0,48	0,36
Система теплоснабжения № 12. Котельная «Дубки»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,71	1,11	1,11	1,20	0,88
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,36	4,02	3,97	2,83	3,35
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	7,07	5,13	5,08	4,03	3,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,43	3,66	3,61	3,52	2,41
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,64	1,47	1,47	0,51	0,59
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,84	7,77	7,82	8,87	8,68
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,84	7,77	7,82	8,87	8,68
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,84	7,77	7,82	8,87	9,90
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,84	7,77	7,82	8,87	9,90
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,72	3,19	3,14	3,06	2,09
Зона действия источника тепловой мощности, га	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,15	0,15	0,11	0,08
Система теплоснабжения № 13. Котельная «Авиагородок»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	18,32	23,77	13,89	5,59	6,03
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,47	11,08	11,05	11,05	11,14
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	30,79	34,85	24,95	10,05	9,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,48	29,21	20,89	8,41	8,09
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	4,31	5,65	4,06	1,63	1,56
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,91	-1,15	8,76	17,06	16,53
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,91	-1,15	8,76	17,06	16,53
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,91	-1,15	8,76	23,65	24,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,91	-1,15	8,76	23,65	24,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	23,03	25,41	18,17	7,32	7,04
Зона действия источника тепловой мощности, га	43,7	43,7	43,7	43,7	43,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,25	0,25	0,10	0,08
Система теплоснабжения № 14. Котельная «ЖБК»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,02	1,13	1,09	1,16	0,90
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	7,39	9,04	8,82	8,82	8,82
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	8,41	10,17	9,91	9,98	7,77
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,46	7,76	7,53	7,58	5,91
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,95	2,41	2,38	2,40	1,87
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,11	3,36	3,61	3,54	3,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,11	3,36	3,61	3,54	3,80
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,11	3,36	3,61	3,54	5,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,11	3,36	3,61	3,54	5,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,62	6,75	6,55	6,60	5,14
Зона действия источника тепловой мощности, га	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,42	0,51	0,50	0,50	0,39
Система теплоснабжения № 15. Котельная «4 квартал»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,44	1,21	1,07	0,98	1,12
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,14	9,65	9,65	9,65	9,78
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	11,57	10,29	8,68	8,52	8,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,46	10,18	8,59	8,43	8,61
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,91	2,62	2,77	2,85	2,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,91	2,62	2,77	2,85	2,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,91	3,19	4,80	4,96	4,79
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,91	3,19	4,80	4,96	4,79
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	9,97	8,85	7,47	7,34	7,49
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,53	0,47	0,40	0,39	0,39
Система теплоснабжения № 16. Котельная «Харьковская»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,87	0,74	0,77	0,83	0,74
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,37	9,56	10,43	10,44	10,95
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	10,60	9,67	9,86	9,78	9,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,65	8,72	8,98	8,91	8,52
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,95	0,94	0,88	0,87	0,79
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,42	7,35	6,46	6,39	5,98
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,42	7,35	6,46	6,39	5,98
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,06	7,99	7,80	7,88	8,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,06	7,99	7,80	7,88	8,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,40	7,59	7,82	7,75	7,42
Зона действия источника тепловой мощности, га	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,27	0,27	0,27	0,26
Система теплоснабжения № 17. Котельная «Орентрикотаж»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,25	0,25	0,26	0,30
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,94	1,94	1,95	1,96	2,12
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,23	2,19	2,21	2,22	2,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,72	1,70	1,71	1,72	1,89
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,53
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	9,11	9,14	9,13	9,11	8,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	9,11	9,14	9,12	9,11	8,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	9,11	9,14	9,12	9,11	8,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	9,11	9,14	9,12	9,11	8,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,50	1,47	1,49	1,50	1,64
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,54	0,54	0,54	0,54	0,56
Система теплоснабжения № 18. Котельная «11 квартал»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,64	10,76	10,76	10,76	10,76

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	13,64	10,76	10,76	10,76	10,76
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	2,88	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,16	1,25	1,49	1,39	0,98
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	0,00	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,42	10,54	10,54	10,54	10,54
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	2,88	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,34	3,45	3,60	3,60	4,91
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,50	4,70	5,09	4,99	3,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,84	3,86	4,40	4,31	2,91
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,66	0,84	0,69	0,68	0,37
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,04	5,84	5,45	5,56	4,65
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,04	5,84	5,45	5,56	4,65
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,04	5,84	5,45	5,56	7,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,04	5,84	5,45	5,56	7,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	10,92	8,04	8,04	8,04	8,04
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,34	3,36	3,83	3,75	2,53
Зона действия источника тепловой мощности, га	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,35	0,37	0,37	0,23
Система теплоснабжения № 19. Котельная «Овощевод»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,51	0,68	0,69	0,59	0,50
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,13	1,08	1,08	1,08	1,03
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,64	1,75	1,76	1,67	1,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,64	1,75	1,76	1,67	1,17
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,75	13,64	13,63	13,72	13,86
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	13,75	13,64	13,63	13,72	13,86
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,75	13,64	13,63	13,72	14,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	13,75	13,64	13,63	13,72	14,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,43	1,53	1,53	1,45	1,02
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,20	0,20	0,20	0,12
Система теплоснабжения № 20. Котельная «67 городок»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,57	0,48	0,52	0,51	0,52
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	10,07	9,81	8,43	8,44	8,51
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	7,00	5,91	5,95	5,79	5,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,60	4,96	4,90	4,77	4,71
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,39	0,95	1,05	1,02	1,06
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,21	3,54	4,89	4,90	4,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,21	3,54	4,89	4,90	4,81
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,84	7,94	7,89	8,05	8,08
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,84	7,94	7,89	8,05	8,08
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,88	4,31	4,26	4,15	4,09
Зона действия источника тепловой мощности, га	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,26	0,26	0,25	0,25
Система теплоснабжения № 21. Котельная «Бр. Коростелевых»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,93	1,15	0,80	0,77	0,80
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,40	12,40	12,46	12,45	12,62
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	10,44	13,07	9,14	8,96	8,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,96	9,96	6,97	6,83	6,63
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,48	3,12	2,17	2,13	2,17
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,38	8,16	8,45	8,49	8,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,38	8,16	8,45	8,49	8,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	11,27	8,64	12,57	12,75	12,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	11,27	8,64	12,57	12,75	12,91
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,92	8,66	6,06	5,94	5,76
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,90	1,13	0,79	0,78	0,76
Система теплоснабжения № 22. Котельная «Мебельная фабрика»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,89	0,69	0,68	0,74	0,70
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,84	4,81	4,68	4,77	4,77
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,73	5,50	5,36	5,51	5,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,45	5,24	5,10	5,25	5,05
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,28	0,26	0,26	0,26	0,25
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,79	4,93	4,78	4,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,79	4,93	4,78	4,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,79	4,93	4,78	4,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,79	4,93	4,78	4,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,74	4,56	4,44	4,57	4,39
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,24	0,25	0,24
Система теплоснабжения № 23. Котельная «Мебельный комбинат»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,53	0,52	0,45	0,44	0,56
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,03	4,16	3,75	3,76	4,12
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,56	4,68	4,20	4,20	4,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,49	4,61	4,14	4,13	4,73
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,97	5,85	6,33	6,33	5,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,97	5,85	6,33	6,33	5,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,97	5,85	6,33	6,33	5,73
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,97	5,85	6,33	6,33	5,73
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,91	4,01	3,60	3,59	4,11
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,39	0,35	0,36	0,40
Система теплоснабжения № 24. Котельная «ЖДТ»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,30	1,23	1,25	1,22	1,06
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	7,12	7,40	7,42	7,46	7,59
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	8,41	8,63	8,67	8,68	6,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,46	7,69	7,73	7,70	5,91
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,95	0,94	0,94	0,98	0,74
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,50	5,28	5,24	5,23	5,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,50	5,28	5,24	5,23	5,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,50	5,28	5,24	5,23	7,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,50	5,28	5,24	5,23	7,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,49	6,69	6,73	6,70	5,14
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,37	0,39	0,39	0,39	0,29
Система теплоснабжения № 28. Котельная «Набережная»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,52	0,46	0,48	0,44	0,48
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,06	3,01	3,07	2,97	2,43
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,58	3,47	3,55	3,41	3,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,31	3,21	3,30	3,16	2,88
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,26	0,25	0,25	0,26

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,39	2,31	2,45	2,95
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,39	2,31	2,45	2,95
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,29	2,39	2,31	2,45	2,73
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,29	2,39	2,31	2,45	2,73
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,88	2,79	2,87	2,75	2,50
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,28	0,25
Система теплоснабжения № 30. Котельная «ОГАУ»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,62	0,74	0,71	0,77	0,60
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,55	6,18	6,07	5,95	6,59
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,16	6,93	6,78	6,73	4,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,65	5,99	6,06	6,06	4,21
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,52	0,94	0,72	0,67	0,44
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,87	0,11	0,25	0,30	-0,16

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,87	0,11	0,25	0,30	-0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,87	0,11	0,25	0,30	2,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,87	0,11	0,25	0,30	2,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,91	5,21	5,27	5,27	3,66
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,57	0,56	0,55	0,38
Система теплоснабжения № 31. Котельная «Тексорен»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,77	0,68	0,67	0,72	0,61
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,47	5,52	5,24	5,96	5,15
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,23	6,19	5,91	6,68	5,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,23	6,19	5,91	6,68	5,10
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,12	1,16	1,44	0,67	1,59
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,12	1,16	1,44	0,67	1,59
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,12	1,16	1,44	0,67	2,25

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,12	1,16	1,44	0,67	2,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,42	5,39	5,14	5,81	4,44
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,1	12,1	12,1	12,1	12,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	0,45	0,43	0,49	0,37
Система теплоснабжения № 32. Котельная «Кадетский корпус»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,24	0,23	0,27	0,26	0,22
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,27	2,29	2,73	3,12	4,77
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,51	2,51	3,00	3,38	2,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,99	1,99	2,48	2,83	2,10
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,55	0,23
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,17	3,17	2,68	2,30	0,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,17	3,17	2,68	2,30	0,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,17	3,17	2,68	2,30	3,35
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,17	3,17	2,68	2,30	3,35
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,73	1,73	2,15	2,46	1,83
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,2	6,2	6,2	6,2	6,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,37	0,44	0,50	0,32
Система теплоснабжения № 33. Котельная «Черепановых»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,85	1,56	1,68	0,83	1,05
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,77	3,41	3,20	3,09	2,94
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,62	4,78	4,80	2,79	2,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,27	4,44	4,45	2,59	2,63
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,35	0,35	0,34	0,21	0,22
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,78	-0,13	-0,04	0,92	0,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,78	-0,13	-0,04	0,92	0,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,78	0,06	0,04	2,05	1,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,78	0,06	0,04	2,05	1,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,59	3,86	3,87	2,25	2,29
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,43	0,36	0,35	0,22	0,20
Система теплоснабжения № 34. Котельная «СОК»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,07	0,07	0,08
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,39	0,39	0,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,36	0,36	0,37	0,37	0,38
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,31	0,31	0,32	0,32	0,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Система теплоснабжения № 35. Котельная «Стройгородок»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,21	0,92	1,06	1,09	0,55
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,59	1,59	1,55	1,59	1,59
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,80	2,51	2,61	2,68	1,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,80	2,51	2,61	2,68	1,21
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,71	1,00	0,90	0,83	1,38
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,71	1,00	0,90	0,83	1,38
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	1,00	0,90	0,83	2,30
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	1,00	0,90	0,83	2,30
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,43	2,18	2,27	2,33	1,05
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,35	0,36	0,15
Система теплоснабжения № 37. Котельная «ОКБ-1»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Система теплоснабжения № 38. Котельная «Гаражи УВД»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,21	0,22	0,19	0,24
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,53	1,64	1,65	1,62	1,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,53	1,64	1,65	1,62	1,67
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,32	2,21	2,20	2,23	2,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,32	2,21	2,20	2,23	2,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,32	2,21	2,20	2,23	2,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,32	2,21	2,20	2,23	2,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,33	1,43	1,43	1,41	1,45
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Система теплоснабжения № 39. Котельная «Инфекционная больница»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения № 40. БМК «Победы»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,10	9,10	3,87	3,87	3,87
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,10	9,10	3,87	3,87	3,87
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,10	9,10	3,87	3,87	3,87
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,10	9,10	3,87	3,87	3,87
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,18	0,20	0,21	0,22
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	8,86	8,86	3,63	3,63	3,63
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	8,86	8,86	3,63	3,63	3,63
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,35	3,13	3,12	3,13	3,04
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,52	3,31	3,32	3,34	3,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,52	3,31	3,32	3,34	3,47
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,55	0,32	0,29	0,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,55	0,32	0,29	0,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,55	0,32	0,29	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,34	5,55	0,32	0,29	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,57	7,57	2,34	2,34	2,34
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,06	2,88	2,88	2,90	3,02
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,36	0,36	0,36	0,37
Система теплоснабжения № 41. Котельная «Самолетная»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,49	0,56	0,57	0,57	0,37
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,97	3,78	3,74	3,74	3,74
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,45	4,34	4,32	4,32	2,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,93	3,81	3,78	3,78	2,32
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,52	0,53	0,53	0,53	0,33
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,23	2,34	2,36	2,36	2,57
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,23	2,34	2,36	2,36	2,57
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,23	2,34	2,36	2,36	4,04
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,23	2,34	2,36	2,36	4,04
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,42	3,31	3,29	3,29	2,02
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,89	0,85	0,84	0,84	0,51
Система теплоснабжения № 45. Котельная «Тубдиспансер»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,16	0,16	0,16	0,14
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,49	1,50	1,42	1,42	1,42
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,65	1,66	1,59	1,58	1,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,25	1,24	1,19	1,18	1,04
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,40	0,43	0,40	0,40	0,35
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,03	1,02	1,10	1,10	1,12
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,03	1,02	1,10	1,10	1,12
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,03	1,02	1,10	1,10	1,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,03	1,02	1,10	1,10	1,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,09	1,08	1,03	1,03	0,91
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,62	0,63	0,59	0,59	0,52
Система теплоснабжения № 46. Котельная «пос. Нижнесакмарский»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,48	0,56	0,50	0,45	0,32
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,60	1,24	1,14	1,12	1,10
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,08	1,80	1,64	1,57	0,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,08	1,80	1,64	1,57	0,97
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,74	1,03	1,18	1,25	1,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,74	1,03	1,18	1,25	1,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,74	1,03	1,18	1,25	1,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,74	1,03	1,18	1,25	1,85
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,81	1,56	1,43	1,37	0,84
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,24	0,22	0,22	0,13
Система теплоснабжения № 47. Котельная «Детский сад № 77»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,59	0,49	0,56	0,61	0,36
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,58	2,98	3,21	3,41	3,05
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,17	3,47	3,77	4,02	2,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,84	3,14	3,44	3,68	2,08
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,33	0,33	0,34	0,34	0,22

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,61	3,31	3,01	2,76	3,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,61	3,31	3,01	2,76	3,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,61	3,31	3,01	2,76	4,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,61	3,31	3,01	2,76	4,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,34	2,73	2,99	3,20	1,81
Зона действия источника тепловой мощности, га	11,0	11,0	11,0	11,0	12,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,27	0,29	0,31	0,15
Система теплоснабжения № 48. Котельная «Больница восстановительного лечения»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,39	0,36	0,34	0,33	0,25
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	1,17
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,34	1,32	1,29	1,29	0,92
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,34	1,32	1,29	1,29	0,75
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	0,17
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,29	3,32	3,32	3,20

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,29	3,32	3,32	3,20
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,29	3,32	3,32	3,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,29	3,32	3,32	3,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,17	1,15	1,12	1,12	0,66
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	0,31	0,22
Система теплоснабжения № 49. Котельная «Дубицкого»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,51	0,51	0,75	0,37	0,37
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,52	0,52	0,76	0,38	0,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,52	0,52	0,76	0,38	0,37
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,72	0,48	0,86	0,86
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,72	0,48	0,86	0,86
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,72	0,48	0,86	0,87

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,72	0,72	0,48	0,86	0,87
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,45	0,45	0,66	0,33	0,32
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,44	0,44	0,64	0,32	0,31
Система теплоснабжения № 50. БМК «Третьяка»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	6,71	6,71
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	6,71	6,71
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	6,71	6,71
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	6,71	6,71
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,82	0,75	0,74	0,69	0,60
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	5,15	5,15	5,15	6,57	6,57
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	5,15	5,15	5,15	6,57	6,57
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	5,15	5,12	5,01	4,86	4,71
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,97	5,87	5,75	5,55	4,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,68	5,58	5,46	5,27	4,09
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,29	0,28	0,28	0,28	0,08
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,82	-0,72	-0,60	1,02	1,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,82	-0,72	-0,60	1,02	1,26
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,82	-0,72	-0,60	1,02	2,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,82	-0,72	-0,60	1,02	2,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	4,42	4,42
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,94	4,86	4,75	4,58	3,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,35	0,34	0,25
Система теплоснабжения № 51. Котельная «ЖСК»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,58	0,54	0,57	0,52	0,53
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,18	3,18	3,15	3,12	3,09
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,76	3,73	3,72	3,63	3,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,76	3,73	3,72	3,63	3,10
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,23	5,27	5,27	5,36	5,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,23	5,27	5,27	5,36	5,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,23	5,27	5,27	5,36	5,89
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,23	5,27	5,27	5,36	5,89
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,27	3,24	3,23	3,16	2,69
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	7,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,00	1,00	0,99	0,97	0,34
Система теплоснабжения № 52. Котельная «Ногина»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,11	0,09	0,09	0,09	0,11
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,05	1,05	1,11	1,11	1,19
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,16	1,14	1,21	1,21	1,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,90	0,88	0,95	0,95	0,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,27	0,26	0,26	0,26	0,34
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,59	0,52	0,52	0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,59	0,52	0,52	0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,59	0,52	0,52	0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,59	0,52	0,52	0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,78	0,77	0,82	0,82	0,84
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,26	1,26	1,34	1,34	1,42
Система теплоснабжения № 53. Котельная «МЧ»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,91	0,79	0,78	0,77	0,67
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,78	4,82	4,78	4,87	4,75
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,69	5,61	5,55	5,64	4,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,44	5,36	5,30	5,39	4,46
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,25	0,25	0,25	0,21
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,48	3,56	3,62	3,53	3,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,48	3,56	3,62	3,53	3,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,48	3,56	3,62	3,53	4,50
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,48	3,56	3,62	3,53	4,50
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,73	4,66	4,61	4,69	3,88
Зона действия источника тепловой мощности, га	18,6	18,6	18,6	18,6	12,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,31
Система теплоснабжения № 54. Котельная «ГПТУ-16»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,11	0,08	0,09	0,09	0,11
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,05	0,96	0,96	0,96	0,96
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,15	1,04	1,05	1,05	1,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	1,04	1,05	1,05	1,19
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,47	1,46	1,46	1,44
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,47	1,46	1,46	1,44
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,47	1,46	1,46	1,32
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,47	1,46	1,46	1,32
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,00	0,90	0,91	0,91	1,04
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,36	0,36	0,36	0,41
Система теплоснабжения № 55. Котельная «Школа №14»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,23	0,23	0,22	0,22	0,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,23	0,23	0,22	0,22	0,19
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,05	0,05	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,05	0,05	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,20	0,20	0,19	0,19	0,16
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,18	0,18	0,15
Система теплоснабжения № 56. Котельная «Бердянка»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,06	0,90	0,94	0,92	1,15
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,68
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,72	1,56	1,61	1,58	1,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,72	1,56	1,61	1,58	1,83
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,15	0,31	0,27	0,29	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,15	0,31	0,27	0,29	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,15	0,31	0,27	0,29	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,15	0,31	0,27	0,29	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,50	1,36	1,40	1,38	1,59
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14
Система теплоснабжения № 57. Котельная «Каргала»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,36	1,40	1,49	1,42	0,97
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,52	2,34	1,99	1,95	1,94
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,89	3,74	3,48	3,37	2,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,89	3,74	3,48	3,37	2,16
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,03	5,18	5,44	5,56	6,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,03	5,18	5,44	5,56	6,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,03	5,18	5,44	5,56	6,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,03	5,18	5,44	5,56	6,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,38	3,25	3,03	2,93	1,88
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,18	0,16	0,15	0,09
Система теплоснабжения № 58. Котельная «Краснохолм»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,23	1,28	0,92	0,92	0,61
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,88	2,71	1,96	1,96	1,83
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,11	3,99	2,88	2,88	1,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,11	3,99	2,88	2,88	1,03
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,71	-0,59	0,52	0,52	0,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,71	-0,59	0,52	0,52	0,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,71	-0,59	0,52	0,52	2,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,71	-0,59	0,52	0,52	2,37
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,57	3,47	2,51	2,51	0,90
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,21	0,15	0,15	0,03
Система теплоснабжения № 59. Котельная «Городище»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,83	0,77	0,82	0,69	0,80
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,99	1,01	0,87	0,87	0,87
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,82	1,77	1,69	1,57	1,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,82	1,77	1,69	1,57	1,67
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,33	2,41	2,54	2,43
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,33	2,41	2,54	2,43
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,33	2,41	2,54	2,43
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,33	2,41	2,54	2,43
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,58	1,54	1,47	1,36	1,45
Зона действия источника тепловой мощности, га	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08
Система теплоснабжения № 60. Котельная «Горбольница» (Резерв потребителя 1 категории)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 62. Котельная «Перинатальный центр» (Резерв потребителя 1 категории)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 63. Котельная «ЦТП «Авиагородок» (В ЦТП установлен котёл на нужды ГВС. Работает в межотопительный период на нужды ГВС потребителей котельной «Авиагородок»)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,13	0,09	0,08	0,19	0,08
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,24	2,24	1,50	1,50	1,59
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,37	2,33	1,57	1,69	1,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,92	1,88	1,11	1,19	1,11
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,46	0,45	0,46	0,50	0,56
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,77	17,52	17,40	17,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,77	17,52	17,40	17,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,77	17,52	17,40	17,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	16,72	16,77	17,52	17,40	17,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,67	1,63	0,97	1,04	0,97
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,61	0,61	0,41	0,41	0,43
Система теплоснабжения № 67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорремаш»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,19	0,15	0,17	0,43	0,19
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,63	4,64	4,25	4,25	4,62
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	4,82	4,79	4,42	4,68	4,81
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,68	4,65	4,28	4,53	4,66
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,15	0,14
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	25,18	25,21	25,58	25,32	25,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	25,18	25,21	25,58	25,32	25,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	25,18	25,21	25,58	25,32	25,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	25,18	25,21	25,58	25,32	25,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,07	4,04	3,72	3,94	4,06
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,22	0,22	0,24
Система теплоснабжения № 68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,00	5,00	5,00	5,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,00	5,00	5,00	5,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,60	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,60	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	5,50	4,90	4,90	4,90	4,90
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	5,50	4,90	4,90	4,90	4,90
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,56	0,97	0,76	1,15	1,14
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,56	0,97	0,76	1,15	1,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,56	0,97	0,76	1,15	1,15
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,94	3,93	4,14	3,75	3,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,94	3,93	4,14	3,75	3,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,94	3,93	4,14	3,75	3,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,94	3,93	4,14	3,75	3,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,00	2,40	2,40	2,40	2,40

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,49	0,84	0,66	1,00	1,00
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,06	0,04	0,07	0,07
Система теплоснабжения № 69. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	9,85	9,59	9,59	9,59	9,59
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	9,85	9,59	9,59	9,59	9,59
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,66	0,17	0,22	0,30	0,09
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	9,64	9,38	9,38	9,38	9,38
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	9,64	9,38	9,38	9,38	9,38
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,85	2,77	2,77	2,77	2,77
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,51	2,94	2,99	3,07	2,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,51	2,94	2,99	3,07	2,86
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,13	6,44	6,39	6,31	6,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	8,13	6,44	6,39	6,31	6,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,13	6,44	6,39	6,31	6,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,13	6,44	6,39	6,31	6,52
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,86	5,60	5,60	5,60	5,60
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,31	2,56	2,60	2,67	2,49
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,60	0,60	0,60	0,60
Система теплоснабжения № 70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Система теплоснабжения № 71. Котельная АО «Парк»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,14	0,18	0,05	0,13	0,15
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,40	2,27	0,46	0,46	1,41
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,54	2,45	0,51	0,59	1,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,24	1,95	0,40	0,46	1,02
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,30	0,50	0,11	0,13	0,54
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,11	5,20	7,14	7,06	6,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,11	5,20	7,14	7,06	6,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,11	5,20	7,14	7,06	6,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,11	5,20	7,14	7,06	6,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,08	1,70	0,34	0,40	0,88
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,47	0,75	0,15	0,15	0,47
Система теплоснабжения № 72. Котельная «Путепроводная, 15/4»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,04	1,56	1,93	9,88	1,92
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,93	5,46	4,98	5,07	4,93
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	3,97	7,02	6,91	14,94	6,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,42	6,51	6,43	13,80	6,31
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,55	0,51	0,48	1,14	0,53
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,56	9,51	9,62	1,59	9,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,56	9,51	9,62	1,59	9,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,56	9,51	9,62	1,59	9,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,56	9,51	9,62	1,59	9,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,97	5,66	5,59	12,01	5,49
Зона действия источника тепловой мощности, га	12,8	12,8	12,8	12,8	13,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,43	0,39	0,40	0,37
Система теплоснабжения № 73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	4,80	4,80	4,80	4,80
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	4,80	4,80	4,80	4,80
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,20	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,20	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,20	0,01	0,01	0,02	0,01
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	7,05	4,65	4,65	4,65	4,65
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	7,05	4,65	4,65	4,65	4,65
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,39	0,38	0,40	0,40	0,40
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,60	0,39	0,41	0,42	0,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,59	0,39	0,40	0,42	0,41
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,46	4,26	4,25	4,24	4,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	6,46	4,26	4,25	4,24	4,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,45	4,26	4,25	4,23	4,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	6,45	4,26	4,25	4,23	4,24
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,65	2,25	2,25	2,25	2,25
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,52	0,34	0,35	0,36	0,35
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,15	0,16	0,16	0,16
Система теплоснабжения № 75. Котельная АО «ПО «Стрела»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	176,50	176,50	176,50	176,50	176,50
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	7,01	6,06	6,06	6,06	1,87
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	113,92	79,31	79,31	79,31	79,31
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	120,93	85,37	85,37	85,37	81,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	103,21	75,62	75,62	75,62	71,90
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	17,72	9,75	9,75	9,75	9,27
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	50,77	86,33	86,33	86,33	90,53
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	50,77	86,33	86,33	86,33	90,53
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	50,77	86,33	86,33	86,33	90,53
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	50,77	86,33	86,33	86,33	90,53
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	71,70	71,70	71,70	71,70	71,70
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	89,79	65,79	65,79	65,79	62,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	341,8	341,8	341,8	341,8	341,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,23	0,23	0,23	0,23
Система теплоснабжения № 76. Котельная ООО «Оренбургхладокомбинат»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Система теплоснабжения № 77. Котельная ООО «Теплострой Плюс»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,55	1,44	1,44	1,44	1,44
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,55	1,44	1,44	1,44	1,44
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,55	1,44	1,44	1,44	1,44
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,55	1,44	1,44	1,44	1,44
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,98	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,98	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,98	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,98	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,03	0,93	0,93	0,93	0,93
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Система теплоснабжения № 81. Котельная «Пролетарская» (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,03	0,97	0,97	0,97	0,97
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	0,97	0,97	0,97	0,97
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,03	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,52	0,45	0,45	0,45	0,45
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Система теплоснабжения № 82. Котельная «Ноябрьская» (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,03	0,92	0,92	0,92	0,92
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	0,92	0,92	0,92	0,92
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,03	0,92	0,92	0,92	0,92
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,03	0,92	0,92	0,92	0,92
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,52	0,40	0,40	0,40	0,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Система теплоснабжения № 101. Котельная № 5 МКД					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	2,33	2,33
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,73	1,73	1,73	2,33	2,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	2,00	2,00
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,33	0,33
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	0,76	0,76

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	0,76	0,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	0,76	0,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	0,76	0,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,74	1,74
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,58	0,58	0,58	0,78	0,78
Система теплоснабжения № 104. Котельная «Гимназия № 4»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	1,41	1,41
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,43	0,43	0,43	1,41	1,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	1,20	1,20
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,21	0,21
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	0,83	0,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	0,83	0,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	0,83	0,83

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	0,83	0,83
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	1,04	1,04
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	1,02	1,02
Система теплоснабжения № 105. Котельная детский сад «Семицветик»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,24	0,24
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,48	0,48	0,48	0,24	0,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,20	0,20
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,04	0,04
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,27	0,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,27	0,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,27	0,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,27	0,27
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,17	0,17
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,36	0,18	0,18
Система теплоснабжения № 83. Котельная № 50					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Система теплоснабжения № 84. Котельная ООО «Любимый дворик»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Система теплоснабжения № 85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,52
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,39
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,17	2,17	2,17	2,17	2,23
Система теплоснабжения № 86. Котельная № 3 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Система теплоснабжения № 87. Котельная № 5 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,96	2,96	2,96	2,96	2,97
Система теплоснабжения № 88. Котельная № 6 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,94	0,95	0,95	0,95	0,95
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,94	0,95	0,95	0,95	0,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,21	2,22	2,22	2,22	2,22
Система теплоснабжения № 89. Котельная № 7 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Система теплоснабжения № 90. Котельная № 8 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,88	3,90	3,90	3,90	3,90
Система теплоснабжения № 91. Котельная № 9 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,03	1,05	1,05	1,05	1,05
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,03	1,05	1,05	1,05	1,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,72	0,74	0,74	0,74	0,74
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,00	2,03	2,03	2,03	2,03
Система теплоснабжения № 92. Котельная № 10 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,10	1,08	1,08	1,08	1,08
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,10	1,08	1,08	1,08	1,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,73	0,72	0,72	0,72	0,72
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,58	2,55	2,55	2,54	2,55
Система теплоснабжения № 93. Котельная № 11 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,22	1,26	1,26	1,26	1,26
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,22	1,26	1,26	1,26	1,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,82	0,86	0,86	0,86	0,86
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,71	0,74	0,74	0,74	0,74
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,39	2,47	2,47	2,47	2,47
Система теплоснабжения № 94. Котельная № 21 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,32	1,29	1,29	1,29	1,29
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,32	1,29	1,29	1,29	1,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,36	0,33	0,33	0,33	0,33
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,55	0,55	0,55	0,55

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,13	3,07	3,07	3,07	3,07
Система теплоснабжения № 95. Котельная № 22 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,55	2,54	2,54	2,54	2,54
Система теплоснабжения № 96. Котельная № 13 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,77	0,74	0,74	0,74	0,74
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,77	0,74	0,74	0,74	0,74
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,04	1,97	1,97	1,97	1,97
Система теплоснабжения № 97. Котельная № 1 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Система теплоснабжения № 98. Котельная № 2 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Система теплоснабжения № 99. Котельная № 4 (крышная)					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Система теплоснабжения № 100. Котельная ООО СК «СССР»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,61	0,61	0,68	0,68	0,68
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,61	0,61	0,68	0,68	0,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,56	0,56	0,66	0,66	0,66
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,05	0,05	0,02	0,02	0,02
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,08	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,08	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,08	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,08	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,49	0,49	0,58	0,58	0,58
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,37	1,37	1,53	1,53	1,53
Система теплоснабжения № 106. Котельная «Ткачева 16/1»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	0,97	0,97
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	0,97	0,97
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	0,97	0,97

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	0,97	0,97
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	-	-	-	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	0,95	0,95
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	0,95	0,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	0,81	0,81
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	0,14	0,14
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	0,65	0,65
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	0,70	0,70
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	0,3	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	3,12	3,12
Система теплоснабжения № 107. Котельная «Самолетная, 198»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Система теплоснабжения № 109. Котельная «Перовского, 1а»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,95
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,95
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,95
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,95
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,95
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,95
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	0,80
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	0,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	0,76
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	0,04
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	0,60
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	0,66
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	2,48
Система теплоснабжения № 110. Котельная «Перовского, 1»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	0,50
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	0,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	0,47
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	0,02
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	0,26
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	0,41
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	1,82
Система теплоснабжения № 111. Котельная «Перовского, 3»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	1,29
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	1,29
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	1,29
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	1,29
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	-	-	-	-	1,29
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	1,29
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	1,01
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	1,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	0,96
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	0,05
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,28
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,28
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,28
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,28
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	0,86
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	0,84
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	2,73
Система теплоснабжения № 112. Котельная «Перовского, За»					
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в паре, Гкал/ч, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто итого, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52
Тепловая мощность нетто в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	0,52
Тепловая мощность нетто в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	0,50
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	0,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	0,47
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	0,02
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	0,26
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	0,41
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	3,06

Приложение 3

Топливный баланс систем теплоснабжения МО г. Оренбург

Таблица 3 – Топливный баланс систем теплоснабжения, образованный на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 1. Сакмарская ТЭЦ							
2025							
Природный газ	-	863 498	863 498	863 498	1 003 264	-	8 133
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	3 010	-	-
- мазут	18 146	0	2 185	2 185	3 010	19 649	9 644
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	1 006 274	-	-
2024							
Природный газ	-	965 767	965 767	965 767	1 115 738	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	960	-	-
- мазут	18 883	1 541	708	708	960	19 721	9 486
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	1 116 698	-	-
2023							
Природный газ	-	856 425	856 425	856 425	993 755	-	8 122
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	6	-	-
- мазут	18 805	0	5	5	6	18 883	9 674
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	993 761	-	-
2022							
Природный газ	-	805 964	805 964	805 964	923 230	-	8 018
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	130	-	-
- мазут	20 990	0	2 185	94	130	18 805	9 691
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	923 360	-	-
2021							

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за год		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)	
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального			условного
Природный газ	-	823 062	823 062	823 062	943 112	-	8 021
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	7	-	-
- мазут	22 353	0	1 363	5	7	20 990	9 664
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	943 119	-	-

Таблица 4 – Топливный баланс систем теплоснабжения, образованный на базе котельной

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 1. БМК «Уральская»						
2025						
Природный газ	-	7 046	7 046	8 302	-	8 154
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	8 302	-	-
2024						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2023						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2022						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтепродукто, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 2. БМК «Оренбургская»						
2025						
Природный газ	-	7 931	7 931	9 250	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	234,00	0,20	0,20	0,30	234,00	10 500
Итого	-	-	-	9 250	-	-
2024						
Природный газ	-	8 678	8 678	10 027	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	234,00	0,20	0,20	0,30	234,00	10 500
Итого	-	-	-	10 027	-	-
2023						
Природный газ	-	8 716	8 716	10 113	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	234,00	0,20	0,20	0,30	234,00	10 500
Итого	-	-	-	10 113	-	-
2022						
Природный газ	-	8 636	8 636	9 887	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	234,00	0,20	0,20	0,30	234,00	10 323
Итого	-	-	-	9 887	-	-
2021						
Природный газ	-	9 720	9 720	11 133	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	234,00	0,20	0,20	0,30	234,00	10 323
Итого	-	-	-	11 133	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 3. Котельная «Гугучинская»						
2025						
Природный газ	-	2 533	2 533	2 950	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 950	-	-
2024						
Природный газ	-	2 901	2 901	3 353	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 353	-	-
2023						
Природный газ	-	2 840	2 840	3 291	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 291	-	-
2022						
Природный газ	-	2 947	2 947	3 375	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 375	-	-
2021						
Природный газ	-	3 146	3 146	3 606	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 606	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 4. Котельная «Карачи»						
2025						
Природный газ	-	11 132	11 132	12 961	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	12 961	-	-
2024						
Природный газ	-	12 272	12 272	14 186	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	14 186	-	-
2023						
Природный газ	-	12 233	12 233	14 189	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	14 189	-	-
2022						
Природный газ	-	11 486	11 486	13 155	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	13 155	-	-
2021						
Природный газ	-	11 736	11 736	13 454	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	13 454	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 5. Котельная «Лесозащитная»						
2025						
Природный газ	-	3 117	3 117	3 636	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 636	-	-
2024						
Природный газ	-	3 318	3 318	3 834	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 834	-	-
2023						
Природный газ	-	3 429	3 429	3 978	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 978	-	-
2022						
Природный газ	-	3 304	3 304	3 780	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 780	-	-
2021						
Природный газ	-	3 509	3 509	4 018	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 018	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 6. Котельная «Туркестанская»						
2025						
Природный газ	-	4 607	4 607	5 373	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	5 373	-	-
2024						
Природный газ	-	4 896	4 896	5 659	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	5 659	-	-
2023						
Природный газ	-	4 723	4 723	5 473	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	5 473	-	-
2022						
Природный газ	-	4 526	4 526	5 182	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	5 182	-	-
2021						
Природный газ	-	4 234	4 234	4 855	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 855	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 8. Котельная «Чичерина»						
2025						
Природный газ	-	3 088	3 088	3 602	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 602	-	-
2024						
Природный газ	-	3 343	3 343	3 863	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 863	-	-
2023						
Природный газ	-	3 326	3 326	3 859	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 859	-	-
2022						
Природный газ	-	3 349	3 349	3 835	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 835	-	-
2021						
Природный газ	-	3 584	3 584	4 104	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 104	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 10. Котельная «Янтарь»						
2025						
Природный газ	-	2 902	2 902	3 370	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	1	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	23,79	0,00	0,08	0,73	23,72	63 875
Итого	-	-	-	3 371	-	-
2024						
Природный газ	-	2 951	2 951	3 408	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	24,30	0,00	0,08	0,11	23,79	10 500
Итого	-	-	-	3 408	-	-
2023						
Природный газ	-	2 581	2 581	2 991	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	23,88	0,93	0,08	0,11	24,30	10 267
Итого	-	-	-	2 991	-	-
2022						
Природный газ	-	2 966	2 966	3 397	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	24,31	0,08	0,08	0,11	23,88	10 323
Итого	-	-	-	3 397	-	-
2021						
Природный газ	-	2 852	2 852	3 267	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	24,54	0,08	0,08	0,11	24,31	10 323
Итого	-	-	-	3 267	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 11. Котельная «Советская»						
2025						
Природный газ	-	2 087	2 087	2 435	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 435	-	-
2024						
Природный газ	-	2 196	2 196	2 537	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 537	-	-
2023						
Природный газ	-	2 264	2 264	2 626	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 626	-	-
2022						
Природный газ	-	2 123	2 123	2 431	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 431	-	-
2021						
Природный газ	-	2 238	2 238	2 564	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 564	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 12. Котельная «Дубки»						
2025						
Природный газ	-	1 642	1 642	1 909	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 909	-	-
2024						
Природный газ	-	1 666	1 666	1 924	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 924	-	-
2023						
Природный газ	-	2 201	2 201	2 553	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 553	-	-
2022						
Природный газ	-	2 068	2 068	2 368	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 368	-	-
2021						
Природный газ	-	2 228	2 228	2 555	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 555	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 13. Котельная «Авиагородок»						
2025						
Природный газ	-	3 154	3 154	3 678	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	41,90	0,08	0,08	0,12	41,90	10 500
Итого	-	-	-	3 678	-	-
2024						
Природный газ	-	3 600	3 600	4 161	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	41,90	0,08	0,08	0,12	41,90	10 500
Итого	-	-	-	4 161	-	-
2023						
Природный газ	-	3 511	3 511	4 071	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	41,90	0,08	0,08	0,12	41,90	10 500
Итого	-	-	-	4 071	-	-
2022						
Природный газ	-	3 422	3 422	3 917	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	41,98	0,08	0,08	0,12	41,90	10 323
Итого	-	-	-	3 917	-	-
2021						
Природный газ	-	3 634	3 634	4 162	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	42,06	0,08	0,08	0,12	41,98	10 323
Итого	-	-	-	4 162	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 14. Котельная «ЖБК»						
2025						
Природный газ	-	2 651	2 651	3 093	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 093	-	-
2024						
Природный газ	-	2 797	2 797	3 233	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 233	-	-
2023						
Природный газ	-	2 940	2 940	3 411	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 411	-	-
2022						
Природный газ	-	2 894	2 894	3 312	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 312	-	-
2021						
Природный газ	-	3 049	3 049	3 490	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 490	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 15. Котельная «4 квартал»						
2025						
Природный газ	-	2 246	2 246	2 618	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 618	-	-
2024						
Природный газ	-	2 619	2 619	3 026	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 026	-	-
2023						
Природный газ	-	2 502	2 502	2 898	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 898	-	-
2022						
Природный газ	-	2 607	2 607	2 985	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 985	-	-
2021						
Природный газ	-	2 750	2 750	3 152	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 152	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 16. Котельная «Харьковская»						
2025						
Природный газ	-	3 487	3 487	4 067	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 067	-	-
2024						
Природный газ	-	3 678	3 678	4 249	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 249	-	-
2023						
Природный газ	-	3 785	3 785	4 390	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 390	-	-
2022						
Природный газ	-	3 761	3 761	4 304	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 304	-	-
2021						
Природный газ	-	4 092	4 092	4 686	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 686	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 17. Котельная «Орентрикотаж»						
2025						
Природный газ	-	2 538	2 538	2 949	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 949	-	-
2024						
Природный газ	-	2 638	2 638	3 048	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 048	-	-
2023						
Природный газ	-	2 753	2 753	3 194	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 194	-	-
2022						
Природный газ	-	2 821	2 821	3 234	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 234	-	-
2021						
Природный газ	-	2 829	2 829	3 243	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 243	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 18. Котельная «11 квартал»						
2025						
Природный газ	-	984	984	1 147	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 147	-	-
2024						
Природный газ	-	1 156	1 156	1 336	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 336	-	-
2023						
Природный газ	-	1 073	1 073	1 245	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 245	-	-
2022						
Природный газ	-	1 012	1 012	1 159	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 159	-	-
2021						
Природный газ	-	1 073	1 073	1 230	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 230	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 19. Котельная «Овощевод»						
2025						
Природный газ	-	386	386	449	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	449	-	-
2024						
Природный газ	-	477	477	550	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	550	-	-
2023						
Природный газ	-	466	466	541	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	541	-	-
2022						
Природный газ	-	451	451	517	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	517	-	-
2021						
Природный газ	-	515	515	589	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	589	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 20. Котельная «67 городок»						
2025						
Природный газ	-	1 896	1 896	2 313	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 313	-	-
2024						
Природный газ	-	2 187	2 187	2 528	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 528	-	-
2023						
Природный газ	-	2 175	2 175	2 521	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 521	-	-
2022						
Природный газ	-	2 318	2 318	2 656	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 656	-	-
2021						
Природный газ	-	2 517	2 517	2 884	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 884	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 21. Котельная «Бр. Коростелевых»						
2025						
Природный газ	-	3 975	3 975	4 629	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 629	-	-
2024						
Природный газ	-	4 280	4 280	4 943	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 943	-	-
2023						
Природный газ	-	4 259	4 259	4 944	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 944	-	-
2022						
Природный газ	-	4 169	4 169	4 772	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	4 772	-	-
2021						
Природный газ	-	4 481	4 481	5 131	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	5 131	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 22. Котельная «Мебельная фабрика»						
2025						
Природный газ	-	2 173	2 173	2 534	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	19,65	1,00	0,05	0,07	20,16	10 208
Итого	-	-	-	2 534	-	-
2024						
Природный газ	-	2 369	2 369	2 737	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	19,69	0,00	0,05	0,07	19,65	10 208
Итого	-	-	-	2 737	-	-
2023						
Природный газ	-	2 457	2 457	2 852	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	19,68	0,07	0,05	0,07	19,69	10 208
Итого	-	-	-	2 852	-	-
2022						
Природный газ	-	2 415	2 415	2 766	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	19,72	0,05	0,05	0,07	19,68	10 323
Итого	-	-	-	2 766	-	-
2021						
Природный газ	-	2 561	2 561	2 933	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	19,97	0,05	0,05	0,07	19,72	10 323
Итого	-	-	-	2 933	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 23. Котельная «Мебельный комбинат»						
2025						
Природный газ	-	1 303	1 303	1 520	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 520	-	-
2024						
Природный газ	-	1 495	1 495	1 728	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 728	-	-
2023						
Природный газ	-	1 472	1 472	1 708	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 708	-	-
2022						
Природный газ	-	1 449	1 449	1 659	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 659	-	-
2021						
Природный газ	-	1 522	1 522	1 745	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 745	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 24. Котельная «ЖДТ»						
2025						
Природный газ	-	2 553	2 553	2 973	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 973	-	-
2024						
Природный газ	-	2 870	2 870	3 315	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 315	-	-
2023						
Природный газ	-	2 766	2 766	3 206	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 206	-	-
2022						
Природный газ	-	2 781	2 781	3 183	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 183	-	-
2021						
Природный газ	-	2 838	2 838	3 253	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	3 253	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 28. Котельная «Набережная»						
2025						
Природный газ	-	964	964	1 124	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 124	-	-
2024						
Природный газ	-	1 118	1 118	1 292	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 292	-	-
2023						
Природный газ	-	1 089	1 089	1 262	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 262	-	-
2022						
Природный газ	-	1 135	1 135	1 298	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 298	-	-
2021						
Природный газ	-	1 326	1 326	1 518	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 518	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 30. Котельная «ОГАУ»						
2025						
Природный газ	-	1 627	1 627	1 898	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 898	-	-
2024						
Природный газ	-	1 725	1 725	1 994	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 994	-	-
2023						
Природный газ	-	1 704	1 704	1 977	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 977	-	-
2022						
Природный газ	-	1 755	1 755	2 007	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 007	-	-
2021						
Природный газ	-	1 916	1 916	2 193	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 193	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 31. Котельная «Тексорен»						
2025						
Природный газ	-	1 342	1 342	1 564	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 564	-	-
2024						
Природный газ	-	1 563	1 563	1 806	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 806	-	-
2023						
Природный газ	-	1 509	1 509	1 748	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 748	-	-
2022						
Природный газ	-	1 574	1 574	1 803	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 803	-	-
2021						
Природный газ	-	1 650	1 650	1 891	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 891	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 32. Котельная «Кадетский корпус»						
2025						
Природный газ	-	804	804	936	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	936	-	-
2024						
Природный газ	-	984	984	1 137	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 137	-	-
2023						
Природный газ	-	882	882	1 021	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 021	-	-
2022						
Природный газ	-	869	869	994	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	994	-	-
2021						
Природный газ	-	919	919	1 054	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 054	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 33. Котельная «Черепановых»						
2025						
Природный газ	-	831	831	968	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	0,78	0,03	0,03	0,04	0,78	10 370
Итого	-	-	-	968	-	-
2024						
Природный газ	-	1 063	1 063	1 228	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	0,78	0,03	0,03	0,04	0,78	10 370
Итого	-	-	-	1 228	-	-
2023						
Природный газ	-	924	924	1 071	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	0,78	0,03	0,03	0,04	0,78	10 370
Итого	-	-	-	1 071	-	-
2022						
Природный газ	-	1 004	1 004	1 151	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	0,78	0,03	0,03	0,04	0,78	10 323
Итого	-	-	-	1 151	-	-
2021						
Природный газ	-	1 114	1 114	1 275	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	0	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	0,78	0,03	0,03	0,04	0,78	10 323
Итого	-	-	-	1 275	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 34. Котельная «СОК»						
2025						
Природный газ	-	122	122	141	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	141	-	-
2024						
Природный газ	-	143	143	164	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	164	-	-
2023						
Природный газ	-	146	146	170	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	170	-	-
2022						
Природный газ	-	163	163	186	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	186	-	-
2021						
Природный газ	-	196	196	223	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	223	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 35. Котельная «Стройгородок»						
2025						
Природный газ	-	330	330	384	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	384	-	-
2024						
Природный газ	-	370	370	428	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	428	-	-
2023						
Природный газ	-	391	391	455	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	455	-	-
2022						
Природный газ	-	410	410	471	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	471	-	-
2021						
Природный газ	-	418	418	480	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	480	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 37. Котельная «ОКБ-1»						
2025						
Природный газ	-	165	165	191	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	191	-	-
2024						
Природный газ	-	150	150	174	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	174	-	-
2023						
Природный газ	-	137	137	157	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	157	-	-
2022						
Природный газ	-	134	134	154	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	154	-	-
2021						
Природный газ	-	176	176	202	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	202	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 38. Котельная «Гаражи УВД»						
2025						
Природный газ	-	434	434	504	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	504	-	-
2024						
Природный газ	-	518	518	598	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	598	-	-
2023						
Природный газ	-	478	478	554	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	554	-	-
2022						
Природный газ	-	498	498	570	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	570	-	-
2021						
Природный газ	-	508	508	584	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	584	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 39. Котельная «Инфекционная больница»						
2025						
Природный газ	-	183	183	212	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	212	-	-
2024						
Природный газ	-	179	179	207	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	207	-	-
2023						
Природный газ	-	141	141	163	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	163	-	-
2022						
Природный газ	-	199	199	228	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	228	-	-
2021						
Природный газ	-	237	237	271	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	271	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 40. БМК «Победы»						
2025						
Природный газ	-	829	829	967	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	967	-	-
2024						
Природный газ	-	926	926	1 069	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 069	-	-
2023						
Природный газ	-	1 077	1 077	1 248	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 248	-	-
2022						
Природный газ	-	1 174	1 174	1 343	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 343	-	-
2021						
Природный газ	-	1 272	1 272	1 457	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 457	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 41. Котельная «Самолетная»						
2025						
Природный газ	-	887	887	1 033	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 033	-	-
2024						
Природный газ	-	969	969	1 120	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 120	-	-
2023						
Природный газ	-	1 003	1 003	1 163	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 163	-	-
2022						
Природный газ	-	1 003	1 003	1 148	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 148	-	-
2021						
Природный газ	-	1 055	1 055	1 208	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 208	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 45. Котельная «Тубдиспансер»						
2025						
Природный газ	-	587	587	683	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	683	-	-
2024						
Природный газ	-	662	662	764	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	764	-	-
2023						
Природный газ	-	643	643	747	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	747	-	-
2022						
Природный газ	-	662	662	758	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	758	-	-
2021						
Природный газ	-	676	676	773	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	773	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 46. Котельная «пос. Нижнесакмарский»						
2025						
Природный газ	-	276	276	322	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	322	-	-
2024						
Природный газ	-	316	316	364	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	364	-	-
2023						
Природный газ	-	303	303	351	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	351	-	-
2022						
Природный газ	-	320	320	366	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	366	-	-
2021						
Природный газ	-	345	345	396	-	8 164
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	396	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 47. Котельная «Детский сад № 77»						
2025						
Природный газ	-	1 026	1 026	1 197	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 197	-	-
2024						
Природный газ	-	1 063	1 063	1 228	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 228	-	-
2023						
Природный газ	-	1 140	1 140	1 323	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 323	-	-
2022						
Природный газ	-	1 261	1 261	1 443	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 443	-	-
2021						
Природный газ	-	1 298	1 298	1 486	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 486	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 48. Котельная «Больница восстановительного лечения»						
2025						
Природный газ	-	498	498	580	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	580	-	-
2024						
Природный газ	-	533	533	616	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	616	-	-
2023						
Природный газ	-	511	511	593	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	593	-	-
2022						
Природный газ	-	506	506	579	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	579	-	-
2021						
Природный газ	-	507	507	582	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	582	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 49. Котельная «Дубицкого»						
2025						
Природный газ	-	104	104	121	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	121	-	-
2024						
Природный газ	-	120	120	139	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	139	-	-
2023						
Природный газ	-	111	111	130	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	130	-	-
2022						
Природный газ	-	116	116	133	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	133	-	-
2021						
Природный газ	-	124	124	141	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	141	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 50. БМК «Третьяка»						
2025						
Природный газ	-	1 080	1 080	1 257	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 257	-	-
2024						
Природный газ	-	1 280	1 280	1 480	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 480	-	-
2023						
Природный газ	-	1 282	1 282	1 486	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 486	-	-
2022						
Природный газ	-	1 287	1 287	1 473	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 473	-	-
2021						
Природный газ	-	1 319	1 319	1 512	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 512	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 51. Котельная «ЖСК»						
2025						
Природный газ	-	848	848	988	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	988	-	-
2024						
Природный газ	-	1 020	1 020	1 178	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 178	-	-
2023						
Природный газ	-	994	994	1 151	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 151	-	-
2022						
Природный газ	-	1 018	1 018	1 165	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 165	-	-
2021						
Природный газ	-	1 084	1 084	1 243	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 243	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 52. Котельная «Ногина»						
2025						
Природный газ	-	333	333	388	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	388	-	-
2024						
Природный газ	-	378	378	436	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	436	-	-
2023						
Природный газ	-	380	380	439	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	439	-	-
2022						
Природный газ	-	371	371	426	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	426	-	-
2021						
Природный газ	-	371	371	425	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	425	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 53. Котельная «МЧ»						
2025						
Природный газ	-	1 917	1 917	2 234	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 234	-	-
2024						
Природный газ	-	2 097	2 097	2 424	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 424	-	-
2023						
Природный газ	-	2 104	2 104	2 441	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 441	-	-
2022						
Природный газ	-	2 017	2 017	2 309	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 309	-	-
2021						
Природный газ	-	2 191	2 191	2 509	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	2 509	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 54. Котельная «ГПТУ-16»						
2025						
Природный газ	-	329	329	384	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	384	-	-
2024						
Природный газ	-	369	369	428	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	428	-	-
2023						
Природный газ	-	362	362	419	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	419	-	-
2022						
Природный газ	-	400	400	457	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	457	-	-
2021						
Природный газ	-	408	408	467	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	467	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 55. Котельная «Школа №14»						
2025						
Природный газ	-	84	84	98	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	98	-	-
2024						
Природный газ	-	95	95	110	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	110	-	-
2023						
Природный газ	-	99	99	114	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	114	-	-
2022						
Природный газ	-	103	103	119	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	119	-	-
2021						
Природный газ	-	104	104	119	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	119	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 56. Котельная «Бердянка»						
2025						
Природный газ	-	171	171	198	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	198	-	-
2024						
Природный газ	-	193	193	223	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	223	-	-
2023						
Природный газ	-	193	193	223	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	223	-	-
2022						
Природный газ	-	195	195	224	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	224	-	-
2021						
Природный газ	-	203	203	239	-	8 164
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	239	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 57. Котельная «Каргала»						
2025						
Природный газ	-	648	648	756	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	756	-	-
2024						
Природный газ	-	746	746	862	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	862	-	-
2023						
Природный газ	-	725	725	837	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	837	-	-
2022						
Природный газ	-	702	702	804	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	804	-	-
2021						
Природный газ	-	736	736	845	-	8 164
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	845	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 58. Котельная «Краснохолм»						
2025						
Природный газ	-	627	627	724	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	724	-	-
2024						
Природный газ	-	687	687	794	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	794	-	-
2023						
Природный газ	-	686	686	793	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	793	-	-
2022						
Природный газ	-	679	679	777	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	777	-	-
2021						
Природный газ	-	705	705	833	-	8 164
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	833	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 59. Котельная «Городище»						
2025						
Природный газ	-	396	396	459	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	459	-	-
2024						
Природный газ	-	431	431	498	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	498	-	-
2023						
Природный газ	-	402	402	465	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	465	-	-
2022						
Природный газ	-	381	381	436	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	436	-	-
2021						
Природный газ	-	399	399	472	-	8 164
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	472	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 60. Котельная «Горбольница»						
2025						
Природный газ	-	18	18	21	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	21	-	-
2024						
Природный газ	-	15	15	17	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	17	-	-
2023						
Природный газ	-	12	12	14	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	14	-	-
2022						
Природный газ	-	17	17	20	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	20	-	-
2021						
Природный газ	-	34	34	40	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	40	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 62. Котельная «Перинатальный центр»						
2025						
Природный газ	-	6	6	7	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	7	-	-
2024						
Природный газ	-	12	12	15	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	15	-	-
2023						
Природный газ	-	14	14	16	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	16	-	-
2022						
Природный газ	-	8	8	9	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	9	-	-
2021						
Природный газ	-	7	7	8	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	8	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 63. Котельная «ЦТП «Авиагородок»						
2025						
Природный газ	-	335	335	385	-	8 154
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	385	-	-
2024						
Природный газ	-	364	364	419	-	8 088
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	419	-	-
2023						
Природный газ	-	367	367	425	-	8 117
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	425	-	-
2022						
Природный газ	-	383	383	439	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	439	-	-
2021						
Природный газ	-	360	360	413	-	8 020
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	413	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 66. Котельная ФКУ ИК-1 УФСИН						
2025						
Природный газ	-	673	673	773	-	8 040
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	773	-	-
2024						
Природный газ	-	673	673	773	-	8 040
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	773	-	-
2023						
Природный газ	-	673	673	773	-	8 040
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	773	-	-
2022						
Природный газ	-	673	673	773	-	8 040
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	773	-	-
2021						
Природный газ	-	673	673	773	-	8 040
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	773	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 67. Котельная ОЛРЗ филиал АО «Желдорремаш»						
2025						
Природный газ	-	9 438	9 438	10 765	-	7 984
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	10 765	-	-
2024						
Природный газ	-	9 438	9 438	10 765	-	7 984
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	10 765	-	-
2023						
Природный газ	-	9 438	9 438	10 765	-	7 984
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	10 765	-	-
2022						
Природный газ	-	9 438	9 438	10 765	-	7 984
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	10 765	-	-
2021						
Природный газ	-	9 894	9 894	11 285	-	7 984
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	11 285	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 68. Котельная Оренбургского территориального управления Южно-Уральской железной дороги - филиала ОАО РЖД						
2025						
Природный газ	-	1 575	1 575	1 811	-	8 049
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 811	-	-
2024						
Природный газ	-	1 575	1 575	1 811	-	8 049
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 811	-	-
2023						
Природный газ	-	1 575	1 575	1 811	-	8 049
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 811	-	-
2022						
Природный газ	-	1 575	1 575	1 811	-	8 049
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 811	-	-
2021						
Природный газ	-	1 582	1 582	1 820	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 820	-	-
ЕТО-12. АО «Торговый дом «Форштадт». Система теплоснабжения № 69. Котельная АО «Торговый дом «Форштадт»						
2025						
Природный газ	-	1 474	1 474	1 684	-	8 000
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 684	-	-
2024						
Природный газ	-	1 004	1 004	1 147	-	8 000
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 147	-	-
2023						
Природный газ	-	1 474	1 474	1 684	-	7 997
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 684	-	-
2022						
Природный газ	-	1 474	1 474	1 684	-	7 997
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 684	-	-
2021						
Природный газ	-	270	270	310	-	8 037
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	310	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 70. Котельная АО «Оренбургское хлебоприёмное предприятие»						
2025						
Природный газ	-	341	341	392	-	8 043
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	392	-	-
2024						
Природный газ	-	341	341	392	-	8 043
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	392	-	-
2023						
Природный газ	-	341	341	392	-	8 043
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	392	-	-
2022						
Природный газ	-	352	352	404	-	8 043
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	404	-	-
2021						
Природный газ	-	354	354	407	-	8 043
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	407	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 71. Котельная АО «Парк»						
2025						
Природный газ	-	641	641	736	-	8 037
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	736	-	-
2024						
Природный газ	-	641	641	736	-	8 037
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	736	-	-
2023						
Природный газ	-	641	641	736	-	8 037
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	736	-	-
2022						
Природный газ	-	641	641	736	-	8 037
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	736	-	-
2021						
Природный газ	-	641	641	736	-	8 037
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	736	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 72. Котельная «Путепроводная, 15/4»						
2025						
Природный газ	-	1 679	1 679	1 929	-	8 042
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 929	-	-
2024						
Природный газ	-	1 679	1 679	1 929	-	8 042
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 929	-	-
2023						
Природный газ	-	1 679	1 679	1 929	-	8 042
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 929	-	-
2022						
Природный газ	-	1 679	1 679	1 929	-	8 042
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 929	-	-
2021						
Природный газ	-	1 679	1 679	1 929	-	8 042
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 929	-	-
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс». Система теплоснабжения № 73. Котельная ОАО «Оренбургский комбикормовый завод»						
2025						
Природный газ	-	1 092	1 092	1 251	-	8 021
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 251	-	-
2024						
Природный газ	-	1 143	1 143	1 310	-	8 021
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 310	-	-
2023						
Природный газ	-	1 143	1 143	1 310	-	8 021
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 310	-	-
2022						
Природный газ	-	1 153	1 153	1 321	-	8 021
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	1 321	-	-
2021						
Природный газ	-	107	107	123	-	8 047
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	123	-	-
ЕТО-2. АО «ПО «Стрела». Система теплоснабжения № 75. Котельная АО «ПО «Стрела»						
2025						
Природный газ	-	15 316	15 316	17 675	-	8 078
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	0,00	0,00	-	-
Итого	-	-	-	17 675	-	-
2024						
Природный газ	-	18 066	18 066	20 848	-	8 078
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	0,00	0,00	-	-
Итого	-	-	-	20 848	-	-
2023						
Природный газ	-	17 511	17 511	20 208	-	8 078
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	0,00	0,00	-	-
Итого	-	-	-	20 208	-	-
2022						
Природный газ	-	21 055	21 055	24 213	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	0,00	0,00	-	-
Итого	-	-	-	24 213	-	-
2021						
Природный газ	-	30 816	30 816	35 562	-	8 078
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	0,00	0,00	-	-
Итого	-	-	-	35 562	-	-
ЕТО-3. ООО «Оренбургхлагокомбинат». Система теплоснабжения № 76. Котельная ООО «Оренбургхлагокомбинат»						
2025						
Природный газ	-	91	91	105	-	8 038
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	105	-	-
2024						
Природный газ	-	91	91	105	-	8 038
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	105	-	-
2023						
Природный газ	-	91	91	105	-	8 038
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	105	-	-
2022						
Природный газ	-	91	91	105	-	8 038
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	105	-	-
2021						
Природный газ	-	91	91	105	-	8 038
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	105	-	-
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс». Система теплоснабжения № 77. Котельная ООО «Теплострой Плюс»						
2025						
Природный газ	-	234	234	269	-	8 040
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	269	-	-
2024						
Природный газ	-	234	234	269	-	8 040
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	269	-	-
2023						
Природный газ	-	234	234	269	-	8 040
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	269	-	-
2022						
Природный газ	-	239	239	274	-	8 040
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	274	-	-
2021						
Природный газ	-	283	283	325	-	8 040
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	325	-	-
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс». Система теплоснабжения № 81. Котельная «Пролетарская» (крышная)						
2025						
Природный газ	-	275	275	317	-	8 065
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	317	-	-
2024						
Природный газ	-	275	275	317	-	8 065
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	317	-	-
2023						
Природный газ	-	275	275	317	-	8 065
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	317	-	-
2022						
Природный газ	-	278	278	320	-	8 065
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	320	-	-
2021						
Природный газ	-	248	248	286	-	8 065
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	286	-	-
ЕТО-4. ООО «Теплострой Плюс». Система теплоснабжения № 82. Котельная «Ноябрьская» (крышная)						
2025						
Природный газ	-	251	251	289	-	8 053
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	289	-	-
2024						
Природный газ	-	251	251	289	-	8 053
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	289	-	-
2023						
Природный газ	-	251	251	289	-	8 053
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	289	-	-
2022						
Природный газ	-	279	279	321	-	8 053
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	321	-	-
2021						
Природный газ	-	273	273	314	-	8 053
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	314	-	-
ЕТО-5. ООО «Озон». Система теплоснабжения № 101. Котельная № 5 МКД						
2025						
Природный газ	-	594	594	688	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	688	-	-
2024						
Природный газ	-	594	594	688	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	688	-	-
2023						
Природный газ	-	565	565	653	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	653	-	-
2022						
Природный газ	-	579	579	670	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	670	-	-
2021						
Природный газ	-	577	577	667	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	667	-	-
ЕТО-5. ООО «Озон». Система теплоснабжения № 104. Котельная «Гимназия № 4»						
2025						
Природный газ	-	188	188	217	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	217	-	-
2024						
Природный газ	-	188	188	217	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	217	-	-
2023						
Природный газ	-	189	189	219	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	219	-	-
2022						
Природный газ	-	197	197	227	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	227	-	-
2021						
Природный газ	-	197	197	227	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	227	-	-
ЕТО-5. ООО «Озон». Система теплоснабжения № 105. Котельная детский сад «Семицветик»						
2025						
Природный газ	-	82	82	95	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	95	-	-
2024						
Природный газ	-	82	82	95	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	95	-	-
2023						
Природный газ	-	82	82	95	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	95	-	-
2022						
Природный газ	-	82	82	95	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	95	-	-
2021						
Природный газ	-	82	82	95	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	95	-	-
ЕТО-6. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России. Система теплоснабжения № 83. Котельная № 50						
2025						
Природный газ	-	290	290	334	-	7 900
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	334	-	-
2024						
Природный газ	-	290	290	334	-	7 900
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	334	-	-
2023						
Природный газ	-	290	290	334	-	7 900
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	334	-	-
2022						
Природный газ	-	286	286	323	-	7 900
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	323	-	-
2021						
Природный газ	-	286	286	329	-	8 050
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	329	-	-
ЕТО-7. ООО «Любимый дворик». Система теплоснабжения № 84. Котельная ООО «Любимый дворик»						
2025						
Природный газ	-	479	479	557	-	8 140
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	557	-	-
2024						
Природный газ	-	398	398	459	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	459	-	-
2023						
Природный газ	-	374	374	433	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	433	-	-
2022						
Природный газ	-	396	396	453	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	453	-	-
2021						
Природный газ	-	424	424	486	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	486	-	-
ЕТО-8. ООО «Управляющая компания «СтройСити». Система теплоснабжения № 85. Котельная ООО «УК «СтройСити» (крышная)						
2025						
Природный газ	-	195	195	226	-	8 029
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	226	-	-
2024						
Природный газ	-	211	211	270	-	8 158
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	270	-	-
2023						
Природный газ	-	211	211	270	-	8 158
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	270	-	-
2022						
Природный газ	-	216	216	269	-	8 141
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	269	-	-
2021						
Природный газ	-	223	223	256	-	8 037
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	256	-	-
ЕТО-9. ООО «ТГК». Система теплоснабжения № 86. Котельная № 3 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	240	240	280	-	8 145
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	280	-	-
2024						
Природный газ	-	265	265	306	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	306	-	-
2023						
Природный газ	-	221	221	257	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	257	-	-
2022						
Природный газ	-	244	244	279	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	279	-	-
2021						
Природный газ	-	299	299	342	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	342	-	-
ЕТО-9. ООО «ТГК». Система теплоснабжения № 87. Котельная № 5 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	256	256	298	-	8 145
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	298	-	-
2024						
Природный газ	-	271	271	313	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	313	-	-
2023						
Природный газ	-	222	222	258	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	258	-	-
2022						
Природный газ	-	231	231	265	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	265	-	-
2021						
Природный газ	-	295	295	339	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	339	-	-
ЕТО-9. ООО «ТГК». Система теплоснабжения № 88. Котельная № 6 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	352	352	409	-	8 145
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	409	-	-
2024						
Природный газ	-	342	342	396	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	396	-	-
2023						
Природный газ	-	295	295	342	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	342	-	-
2022						
Природный газ	-	331	331	379	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	379	-	-
2021						
Природный газ	-	369	369	423	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	423	-	-
ЕТО-9. ООО «ТГК». Система теплоснабжения № 89. Котельная № 7 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	285	285	332	-	8 145
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	332	-	-
2024						
Природный газ	-	304	304	351	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	351	-	-
2023						
Природный газ	-	288	288	335	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	335	-	-
2022						
Природный газ	-	271	271	311	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	311	-	-
2021						
Природный газ	-	317	317	364	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	364	-	-
ЕТО-9. ООО «ТГК». Система теплоснабжения № 90. Котельная № 8 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	444	444	517	-	8 145
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	517	-	-
2024						
Природный газ	-	478	478	552	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	552	-	-
2023						
Природный газ	-	440	440	511	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	511	-	-
2022						
Природный газ	-	484	484	554	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	554	-	-
2021						
Природный газ	-	530	530	607	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	607	-	-
ЕТО-9. ООО «ТГК». Система теплоснабжения № 91. Котельная № 9 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	388	388	451	-	8 145
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	451	-	-
2024						
Природный газ	-	414	414	479	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	479	-	-
2023						
Природный газ	-	341	341	395	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	395	-	-
2022						
Природный газ	-	342	342	392	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	392	-	-
2021						
Природный газ	-	434	434	497	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	497	-	-
ЕТО-9. ООО «ТГК». Система теплоснабжения № 92. Котельная № 10 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	377	377	439	-	8 145
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	439	-	-
2024						
Природный газ	-	385	385	445	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	445	-	-
2023						
Природный газ	-	299	299	347	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	347	-	-
2022						
Природный газ	-	320	320	366	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	366	-	-
2021						
Природный газ	-	414	414	474	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	474	-	-
ЕТО-9. ООО «ТГК». Система теплоснабжения № 93. Котельная № 11 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	433	433	504	-	8 145
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	504	-	-
2024						
Природный газ	-	429	429	496	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	496	-	-
2023						
Природный газ	-	388	388	450	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	450	-	-
2022						
Природный газ	-	393	393	450	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	450	-	-
2021						
Природный газ	-	464	464	531	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	531	-	-
ЕТО-9. ООО «ТГК». Система теплоснабжения № 94. Котельная № 21 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	466	466	543	-	8 145
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	543	-	-
2024						
Природный газ	-	471	471	544	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	544	-	-
2023						
Природный газ	-	381	381	443	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	443	-	-
2022						
Природный газ	-	416	416	476	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	476	-	-
2021						
Природный газ	-	494	494	566	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	566	-	-
ЕТО-9. ООО «ТГК». Система теплоснабжения № 95. Котельная № 22 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	426	426	496	-	8 145
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	496	-	-
2024						
Природный газ	-	427	427	494	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	494	-	-
2023						
Природный газ	-	390	390	453	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	453	-	-
2022						
Природный газ	-	377	377	432	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	432	-	-
2021						
Природный газ	-	426	426	489	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	489	-	-
ЕТО-9. ООО «ТГК». Система теплоснабжения № 96. Котельная № 13 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	285	285	331	-	8 145
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	331	-	-
2024						
Природный газ	-	303	303	350	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	350	-	-
2023						
Природный газ	-	286	286	332	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	332	-	-
2022						
Природный газ	-	285	285	326	-	8 016
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	326	-	-
2021						
Природный газ	-	295	295	338	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	338	-	-
ЕТО-10. ООО «Теплоком». Система теплоснабжения № 97. Котельная № 1 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	230	230	267	-	8 144
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	267	-	-
2024						
Природный газ	-	245	245	283	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	283	-	-
2023						
Природный газ	-	186	186	216	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	216	-	-
2022						
Природный газ	-	198	198	226	-	8 017
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	226	-	-
2021						
Природный газ	-	255	255	292	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	292	-	-
ЕТО-10. ООО «Теплоком». Система теплоснабжения № 98. Котельная № 2 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	270	270	314	-	8 144
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	314	-	-
2024						
Природный газ	-	269	269	311	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	311	-	-
2023						
Природный газ	-	261	261	303	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	303	-	-
2022						
Природный газ	-	261	261	299	-	8 017
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	299	-	-
2021						
Природный газ	-	278	278	318	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	318	-	-
ЕТО-10. ООО «Теплоком». Система теплоснабжения № 99. Котельная № 4 (крышная)						
2025						
Природный газ	-	202	202	235	-	8 144
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	235	-	-
2024						
Природный газ	-	207	207	239	-	8 087
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	239	-	-
2023						
Природный газ	-	157	157	182	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	182	-	-
2022						
Природный газ	-	163	163	187	-	8 017
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	187	-	-
2021						
Природный газ	-	218	218	250	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	250	-	-
ЕТО-11. ООО СК «СССР». Система теплоснабжения № 100. Котельная ООО СК «СССР»						
2025						
Природный газ	-	31	31	35	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	35	-	-
2024						
Природный газ	-	31	31	35	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	35	-	-
2023						
Природный газ	-	31	31	35	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	35	-	-
2022						
Природный газ	-	31	31	35	-	8 035
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	35	-	-
2021						
Природный газ	-	163	163	187	-	8 022
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	187	-	-
ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург». Система теплоснабжения № 106. Котельная «Ткачева 16/1»						
2025						
Природный газ	-	209	209	243	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	243	-	-
2024						
Природный газ	-	81	81	94	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	94	-	-
2023						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2022						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
ЕТО-14. ТСН(ж) «Успех». Система теплоснабжения № 107. Котельная «Самолетная, 198»						
2025						
Природный газ	-	385	385	445	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	445	-	-
2024						
Природный газ	-	385	385	445	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	445	-	-
2023						
Природный газ	-	385	385	445	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	445	-	-
2022						
Природный газ	-	385	385	445	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	445	-	-
2021						
Природный газ	-	385	385	445	-	8 100
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	445	-	-
ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург». Система теплоснабжения № 109. Котельная «Перовского, 1а»						
2025						
Природный газ	-	82	82	96	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	96	-	-
2024						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2023						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2022						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург». Система теплоснабжения № 110. Котельная «Перовского, 1»						
2025						
Природный газ	-	55	55	64	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	64	-	-
2024						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2023						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2022						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург». Система теплоснабжения № 111. Котельная «Перовского, 3»						
2025						
Природный газ	-	96	96	112	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	112	-	-
2024						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2023						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2022						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
ЕТО-13. ООО «ГК Оренбург». Система теплоснабжения № 112. Котельная «Перовского, 3а»						
2025						
Природный газ	-	18	18	21	-	8 120
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	21	-	-
2024						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2023						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2022						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
2021						
Природный газ	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-
- мазут	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	Всего, в т. условного топлива		
- дизтопливо	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-

Приложение 4

Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения и величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0250002	12,2	0,095		0,095	286	221
56:44:0225005	1,4	0,070		0,070	212	164
56:44:0258019	2,2	0,294	0,083	0,377	1 135	876
56:44:0265001	1,4	0,008		0,008	23	18
56:44:0220003	1,3	0,500	0,059	0,558	1 685	1 301
56:44:0231007	1,4	0,325		0,325	983	759
56:44:0210001	1,0	0,062		0,062	186	144
56:44:0244006	29,5	0,226		0,226	683	527
56:44:0252001	985,0	6,838	1,341	8,179	24 672	19 051
56:44:0425008	2,4	0,301		0,301	911	703
56:44:0425012	2,2	0,342		0,342	1 034	798
56:44:0230012	1,8	0,338	0,004	0,341	1 032	797
56:44:0109005	15,8	5,214	1,476	6,690	20 165	15 572
56:44:0125004	19,9	3,221	0,060	3,281	9 915	7 656
56:44:0106002	88,6	14,596	1,523	16,119	48 666	37 579
56:44:0117036	8,8	1,387	0,274	1,661	5 012	3 870
56:44:0109004	13,4	4,032	1,061	5,092	15 352	11 854
56:44:0217001	28,2	5,467	1,853	7,320	22 054	17 030
56:44:0216011	8,7	3,756	0,887	4,643	13 999	10 810
56:44:0226005	1,0	0,022		0,022	66	51
56:44:0124001	552,9	59,575	2,748	62,323	188 295	145 399
56:44:0316004	2,3	0,168	0,035	0,203	612	472
56:44:0321011	5,2	0,583	0,198	0,781	2 352	1 816
56:44:0312008	4,1	0,892		0,892	2 698	2 083
56:44:0309008	2,2	0,167		0,167	505	390
56:44:0303010	11,3	0,160		0,160	484	374
56:44:0310002	32,9	3,608	0,537	4,145	12 508	9 658
56:44:0333003	1,5	0,050		0,050	152	117
56:44:0355003	1,6	0,058		0,058	175	135
56:44:0309003	29,8	1,956	0,146	2,101	6 346	4 901
56:44:0317004	28,6	1,584	0,153	1,737	5 244	4 050
56:44:0320001	2,7	0,424		0,424	1 283	990
56:44:0236003	1,7	0,176		0,176	533	412
56:44:0225003	1,2	1,336	0,771	2,107	6 337	4 894
56:44:0236005	1,8	0,040		0,040	120	92
56:44:0215001	45,5	9,851	3,121	12,973	39 091	30 185
56:44:0232003	1,7	0,274		0,274	827	639
56:44:0222003	7,5	1,615	0,453	2,068	6 235	4 814
56:44:0224004	6,0	0,672	0,162	0,833	2 512	1 940
56:44:0229001	32,7	9,880	3,526	13,406	40 383	31 183
56:44:0207001	6,4	1,929	0,224	2,153	6 500	5 019
56:44:0226011	0,9	0,245	0,119	0,363	1 093	844
56:44:0210006	1,3	0,707	0,173	0,879	2 652	2 048
56:44:0218001	3,6	0,700	0,158	0,857	2 586	1 997
56:44:0218004	3,1	0,564	0,019	0,583	1 762	1 360
56:44:0221004	3,6	1,041	0,021	1,062	3 209	2 478
56:44:0210010	1,4	0,165		0,165	499	385
56:44:0265004	4,7	0,816	0,462	1,278	3 846	2 969
56:44:0225004	1,5	0,006		0,006	17	13
56:44:0234013	1,5	0,245	0,093	0,338	1 018	786
56:44:0237004	1,6	0,164	0,055	0,218	658	508
56:44:0351002	12,5	1,374	0,286	1,660	5 007	3 867

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0316007	5,9	1,020	0,171	1,192	3 595	2 776
56:44:0317001	1,6	0,333	0,119	0,453	1 364	1 053
56:44:0353003	1,2	0,032		0,032	97	75
56:44:0338001	10,7	1,758	0,630	2,388	7 193	5 555
56:44:0343001	7,7	0,837	0,086	0,922	2 785	2 150
56:44:0308008	1,8	22,843	0,109	22,952	69 382	53 576
56:44:0342003	2,2	0,341		0,341	1 032	797
56:44:0337007	1,0	0,489	0,145	0,634	1 912	1 476
56:44:0310003	10,8	1,855	0,550	2,405	7 247	5 596
56:44:0328004	5,2	1,081	0,011	1,092	3 301	2 549
56:44:0333001	7,9	0,394	0,065	0,459	1 385	1 069
56:44:0311001	20,5	0,744		0,744	2 248	1 736
56:44:0446009	1,6	0,365	0,013	0,378	1 141	881
56:44:0452003	0,9	0,257	0,050	0,307	927	716
56:44:0434006	4,3	0,731	0,089	0,820	2 475	1 911
56:44:0443004	1,1	0,177		0,177	535	413
56:44:0452007	3,7	0,589	0,030	0,619	1 871	1 445
56:44:0416001	2,4	0,063		0,063	190	147
56:44:0431004	1,0	0,090		0,090	271	210
56:44:0447001	9,2	1,897	0,209	2,106	6 358	4 910
56:44:0417006	38,0	1,494	0,318	1,811	5 463	4 218
56:44:0443007	1,0	0,375		0,375	1 135	876
56:44:0422007	1,8	0,017		0,017	51	40
56:44:0422003	4,1	0,322	0,272	0,594	1 785	1 378
56:44:0422005	1,9	0,017		0,017	51	40
56:44:0417003	2,1	0,050	0,121	0,171	511	395
56:44:0430003	1,5	0,382	0,204	0,585	1 761	1 360
56:44:0418006	1,3	0,077		0,077	231	179
56:44:0453010	0,9	0,115		0,115	349	270
56:44:0452001	1,1	0,291	0,047	0,339	1 022	789
56:44:0443003	1,9	0,271	0,052	0,323	975	753
56:44:0452005	0,8	0,243		0,243	734	567
56:44:0406010	1,1	0,009		0,009	27	21
56:44:0409001	52,6	3,526	0,436	3,963	11 962	9 237
56:44:0453012	1,7	0,085		0,085	256	198
56:44:0452018	0,6	0,200		0,200	603	466
56:44:0439003	11,9	1,346		1,346	4 070	3 143
56:44:0408001	13,3	1,861	0,051	1,911	5 776	4 460
56:44:0442008	2,3	0,041		0,041	123	95
56:44:0404020	3,0	0,110	0,035	0,145	438	338
56:44:0232014	1,2	0,890	0,160	1,050	3 166	2 445
56:44:0266002	2,2	0,010		0,010	30	23
56:44:0451010	6,4	0,016		0,016	47	37
56:44:0426002	6,9	2,009	0,082	2,091	6 318	4 879
56:44:0405007	11,6	3,177	0,514	3,690	11 136	8 599
56:44:0232013	0,9	0,420	0,081	0,501	1 512	1 168
56:44:0246001	6,1	0,062		0,062	186	144
56:44:0237005	1,2	0,304	0,029	0,333	1 005	776
56:44:0247002	4,2	0,296	0,099	0,395	1 189	918
56:44:0247004	4,0	0,136	0,039	0,175	528	407
56:44:0265006	5,7	1,390	0,530	1,920	5 782	4 465
56:44:0230009	1,6	0,152	0,005	0,157	474	366
56:44:0209021	1,4	0,080		0,080	243	188
56:44:0246004	17,0	0,082		0,082	247	190
56:44:0269001	39,3	0,655	0,030	0,685	2 068	1 597
56:44:0410002	1,9	0,277		0,277	837	646

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0236001	2,1	0,349		0,349	1 055	815
56:44:0221002	3,0	0,423	0,016	0,439	1 326	1 024
56:44:0115002	13,5	5,156	1,780	6,936	20 895	16 135
56:44:0110001	25,4	5,422	1,845	7,267	21 895	16 907
56:44:0112001	38,9	15,740	6,238	21,977	66 185	51 107
56:44:0201012	138,1	0,917	0,223	1,140	3 436	2 653
56:44:0257007	2,6	0,746	0,249	0,995	2 997	2 314
56:44:0101005	18,2	0,247		0,247	746	576
56:44:0114001	19,8	4,132	0,982	5,114	15 419	11 907
56:44:0105002	28,4	1,946	0,134	2,080	6 284	4 852
56:44:0107003	36,0	0,434		0,434	1 311	1 012
56:44:0128001	10,9	2,948	0,289	3,237	9 774	7 547
56:44:0107001	38,4	0,078		0,078	237	183
56:44:0112004	9,3	1,942	0,087	2,029	6 131	4 734
56:44:0235001	10,0	5,512	1,256	6,768	20 410	15 760
56:44:0126001	13,3	2,032	0,527	2,559	7 714	5 957
56:44:0101009	14,3	0,124		0,124	374	289
56:44:0111001	33,1	7,887	2,803	10,690	32 202	24 866
56:44:0120003	41,2	6,932	1,220	8,153	24 597	18 994
56:44:0333008	1,6	0,008		0,008	25	19
56:44:0304013	6,7	0,425	0,147	0,572	1 722	1 330
56:44:0312004	2,8	0,952	0,033	0,985	2 975	2 297
56:44:0307002	3,4	0,233		0,233	706	545
56:44:0304004	25,1	4,216	1,550	5,766	17 368	13 411
56:44:0329004	55,6	1,548	0,076	1,624	4 907	3 789
56:44:0333005	1,0	0,015		0,015	46	35
56:44:0307007	3,6	0,547		0,547	1 653	1 276
56:44:0307001	33,1	3,056	0,397	3,454	10 425	8 050
56:44:0349003	7,2	0,141		0,141	425	328
56:44:0236006	1,9	0,176		0,176	531	410
56:44:0236008	5,4	0,714	0,006	0,720	2 176	1 680
56:44:0266004	2,6	0,095		0,095	288	223
56:44:0220001	1,6	0,200	0,006	0,206	622	481
56:44:0214001	5,7	0,098		0,098	296	229
56:44:0221001	12,0	3,649	0,325	3,975	12 002	9 268
56:44:0212011	1,0	0,014		0,014	42	32
56:44:0238001	1144,5	2,052	0,729	2,781	8 377	6 469
56:44:0218002	4,2	1,270	0,083	1,354	4 089	3 157
56:44:0231011	4,1	0,919		0,919	2 778	2 145
56:44:0239001	1289,9	8,410	0,954	9,364	28 270	21 829
56:44:0232007	0,8	0,065		0,065	195	151
56:44:0249001	11,2	0,092	0,001	0,093	282	218
56:44:0231012	2,5	1,027	0,102	1,129	3 409	2 632
56:44:0256001	7,5	2,173	0,825	2,998	9 029	6 972
56:44:0265005	3,3	1,760	0,447	2,207	6 654	5 138
56:44:0219009	4,7	1,887	0,048	1,935	5 848	4 516
56:44:0232008	2,5	0,685	0,089	0,773	2 334	1 802
56:44:0308010	2,9	0,805	0,080	0,885	2 672	2 063
56:44:0335012	6,8	0,020		0,020	61	47
56:44:0328001	56,4	3,456	0,177	3,632	10 974	8 474
56:44:0350003	3,1	0,291	0,102	0,393	1 183	913
56:44:0313002	15,0	3,220	0,525	3,745	11 299	8 725
56:44:0341004	1,7	0,164		0,164	495	382
56:44:0341001	1,6	0,119		0,119	359	277
56:44:0325002	2,1	0,163	0,020	0,182	550	425
56:44:0347003	15,4	1,176	0,093	1,270	3 834	2 961

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0343002	1,7	0,126		0,126	379	293
56:44:0353004	1,3	0,090	0,006	0,096	291	225
56:44:0353005	1,1	0,023	0,010	0,033	98	76
56:44:0338006	1,4	0,665	0,295	0,959	2 888	2 230
56:44:0405005	1,6	0,072		0,072	218	168
56:44:0433006	6,9	1,986	0,762	2,748	8 277	6 392
56:44:0408002	5,7	0,239		0,239	723	558
56:44:0430002	1,7	0,073		0,073	222	171
56:44:0428012	1,7	0,030		0,030	91	70
56:44:0430006	1,7	0,432		0,432	1 307	1 009
56:44:0442004	2,6	0,117		0,117	353	272
56:44:0446001	1,1	0,412		0,412	1 247	963
56:44:0433012	1,6	0,193	0,074	0,267	804	621
56:44:0408003	13,8	0,168		0,168	507	391
56:44:0455002	1,2	0,296	0,010	0,306	923	713
56:44:0405001	5,7	0,087		0,087	262	202
56:44:0453002	2,1	0,228	0,011	0,239	723	558
56:44:0440009	2,0	0,131		0,131	397	306
56:44:0431007	21,5	7,190	1,821	9,011	27 168	20 979
56:44:0237001	12,9	1,496	0,310	1,806	5 447	4 206
56:44:0224002	5,9	1,260		1,260	3 810	2 942
56:44:0219008	1,1	2,412	0,204	2,617	7 903	6 103
56:44:0230001	6,1	1,329	0,133	1,462	4 415	3 409
56:44:0230003	1,3	0,385		0,385	1 165	900
56:44:0210007	1,3	0,477		0,477	1 442	1 113
56:44:0205014	5,2	0,528	0,007	0,535	1 618	1 249
56:44:0264002	34,7	0,345		0,345	1 042	804
56:44:0230006	1,9	0,606		0,606	1 833	1 415
56:44:0410012	1,1	0,465		0,465	1 406	1 086
56:44:0220006	1,3	0,206		0,206	624	482
56:44:0262002	1,2	0,005		0,005	15	12
56:44:0244005	320,5	0,184		0,184	556	429
56:44:0120002	34,8	6,912	2,346	9,257	27 890	21 537
56:44:0122002	109,8	0,049		0,049	148	114
56:44:0119019	1,0	0,007		0,007	21	16
56:44:0109003	15,7	2,448	0,755	3,202	9 651	7 452
56:44:0110003	31,7	6,286	2,122	8,408	25 332	19 561
56:44:0101008	29,7	0,573	0,004	0,577	1 743	1 346
56:44:0117011	1,3	0,005		0,005	15	12
56:44:0114002	62,0	12,767	4,143	16,909	50 950	39 343
56:44:0101010	21,0	0,078		0,078	237	183
56:44:0103001	5567,1	3,613	0,292	3,905	11 793	9 107
56:44:0128002	22,8	3,211	0,037	3,248	9 818	7 581
56:44:0108001	52,0	5,355	1,794	7,148	21 537	16 630
56:44:0240009	18,0	0,350		0,350	1 059	817
56:44:0240007	47,2	0,038		0,038	114	88
56:44:0220005	1,8	0,985	0,033	1,018	3 075	2 374
56:44:0228002	22,7	5,645	1,576	7,222	21 767	16 808
56:44:0202003	31,1	3,100	1,205	4,305	12 964	10 011
56:44:0232010	2,5	0,906	0,106	1,011	3 053	2 357
56:44:0236002	3,3	1,457		1,457	4 405	3 402
56:44:0309007	6,0	0,955		0,955	2 886	2 228
56:44:0319011	1,7	0,006		0,006	19	15
56:44:0311002	3,1	1,079		1,079	3 261	2 518
56:44:0316008	3,3	0,206		0,206	622	481
56:44:0337005	0,9	0,399	0,161	0,559	1 683	1 300

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0347008	1,8	0,072		0,072	218	168
56:44:0329003	2,4	0,117	0,027	0,144	434	335
56:44:0333006	11,5	0,085		0,085	256	198
56:44:0306007	23,8	0,635		0,635	1 920	1 483
56:44:0303024	2,9	0,184		0,184	556	429
56:44:0216006	0,8	0,245	0,091	0,335	1 010	780
56:44:0255003	3,8	0,157		0,157	474	366
56:44:0231010	1,7	0,292		0,292	884	683
56:44:0258003	6,5	0,741	0,299	1,040	3 132	2 418
56:44:0230011	1,8	0,403		0,403	1 218	941
56:44:0231005	1,9	0,688		0,688	2 081	1 607
56:44:0256003	1,6	0,071		0,071	214	166
56:44:0258005	10,9	1,499	0,575	2,074	6 246	4 823
56:44:0232005	1,3	0,270		0,270	816	630
56:44:0231002	3,1	0,857	0,010	0,868	2 622	2 025
56:44:0232012	2,2	0,237	0,005	0,242	731	564
56:44:0260011	6,6	0,075		0,075	228	176
56:44:0266001	7,7	1,430	0,525	1,956	5 890	4 548
56:44:0352009	1,7	0,224	0,089	0,313	941	727
56:44:0313003	4,8	0,548	0,153	0,701	2 113	1 632
56:44:0309006	4,0	0,177		0,177	535	413
56:44:0340002	3,1	0,584	0,041	0,625	1 888	1 458
56:44:0313001	29,8	7,239	0,712	7,952	24 009	18 540
56:44:0340003	3,0	0,006		0,006	17	13
56:44:0346002	6,9	0,264		0,264	797	615
56:44:0335015	4,1	0,049		0,049	148	114
56:44:0303025	6,5	0,036		0,036	110	85
56:44:0354008	1,4	0,056		0,056	171	132
56:44:0327005	1,7	0,028		0,028	83	64
56:44:0347001	5,9	0,453		0,453	1 370	1 058
56:44:0303005	4,6	0,038		0,038	114	88
56:44:0405011	1,6	1,381	0,744	2,125	6 394	4 937
56:44:0442005	2,3	0,080		0,080	243	188
56:44:0404006	1,8	0,076		0,076	230	177
56:44:0418002	2,9	0,944	0,123	1,067	3 221	2 487
56:44:0452006	1,7	0,342		0,342	1 034	798
56:44:0453017	1,7	0,451		0,451	1 362	1 052
56:44:0446002	2,8	0,752	0,190	0,943	2 842	2 195
56:44:0416002	1,5	0,373		0,373	1 129	872
56:44:0423005	1,7	0,102		0,102	309	239
56:44:0429003	3,1	0,408	0,150	0,558	1 680	1 297
56:44:0412001	14,8	0,476	0,104	0,580	1 750	1 351
56:44:0407002	1,9	0,092		0,092	277	214
56:44:0453007	1,5	0,279		0,279	844	652
56:44:0426001	33,8	4,133	0,670	4,803	14 493	11 191
56:44:0446006	4,0	1,262	0,139	1,401	4 229	3 265
56:44:0405003	0,8	0,098		0,098	296	229
56:44:0407011	4,1	0,940	0,245	1,185	3 574	2 760
56:44:0401020	2,4	0,292		0,292	884	683
56:44:0406001	18,9	4,364	0,236	4,601	13 898	10 732
56:44:0402011	1,3	0,134		0,134	404	312
56:44:0230002	1,3	0,476		0,476	1 438	1 111
56:44:0448001	1,9	2,173	0,139	2,312	6 984	5 393
56:44:0205009	1,1	0,023		0,023	70	54
56:44:0235003	5,6	0,063		0,063	190	147
56:44:0202006	25,6	4,732	1,579	6,312	19 016	14 684

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0256008	1,2	0,274	0,076	0,350	1 055	814
56:44:0218005	1,3	0,301	0,047	0,348	1 050	811
56:44:0231014	1,7	0,407		0,407	1 231	951
56:44:0236009	2,2	0,238		0,238	721	557
56:44:0205012	1,1	0,238	0,084	0,322	971	750
56:44:0216003	1,0	0,176		0,176	531	410
56:44:0232002	1,5	0,233		0,233	704	544
56:44:0218003	4,1	0,886	0,123	1,009	3 045	2 351
56:44:0410004	1,8	0,003		0,003	9	7
56:44:0115001	25,4	6,215	2,541	8,756	26 366	20 360
56:44:0117028	0,7	0,129		0,129	389	300
56:44:0220004	3,5	0,628	0,056	0,684	2 067	1 596
56:44:0225002	45,4	10,820	3,129	13,950	42 043	32 465
56:44:0101006	27,8	0,659	0,098	0,757	2 284	1 764
56:44:0316006	12,3	1,282	0,148	1,429	4 315	3 332
56:44:0340001	5,2	0,274		0,274	827	639
56:44:0355009	1,0	0,171		0,171	518	400
56:44:0351001	15,4	3,356	0,586	3,942	11 892	9 183
56:44:0316009	11,5	0,055	0,045	0,100	300	232
56:44:0354002	1,9	0,051		0,051	156	120
56:44:0304014	19,2	0,904	0,348	1,252	3 771	2 912
56:44:0320004	2,4	0,479		0,479	1 448	1 118
56:44:1001003	414,2	1,248		1,248	3 774	2 914
56:44:1101001	697,9	0,889		0,889	2 687	2 075
56:44:0222001	8,1	11,538	3,351	14,889	44 875	34 652
56:44:0266003	2,8	0,075		0,075	228	176
56:44:0236004	1,6	0,547		0,547	1 653	1 276
56:44:0228001	21,8	9,233	2,396	11,629	35 058	27 071
56:44:0213001	14,0	2,422	0,048	2,470	7 466	5 765
56:44:0219019	1,5	0,873	0,054	0,927	2 799	2 162
56:44:0230007	2,0	0,233	0,049	0,282	850	656
56:44:0230005	1,9	0,273	0,018	0,291	879	679
56:44:0219004	1,0	0,110		0,110	332	256
56:44:0204017	6,3	0,216	0,125	0,341	1 025	791
56:44:0219014	2,7	0,527		0,527	1 592	1 229
56:44:0214011	1,4	0,237	0,027	0,264	797	615
56:44:0256005	5,0	1,882	0,619	2,501	7 535	5 818
56:44:0219018	1,4	0,273		0,273	825	637
56:44:0237002	13,5	0,406		0,406	1 228	948
56:44:0230008	1,9	0,480	0,088	0,568	1 714	1 323
56:44:0316003	6,8	1,051	0,490	1,540	4 636	3 580
56:44:0312003	2,1	0,976	0,066	1,042	3 146	2 429
56:44:0333010	1,8	0,077		0,077	233	180
56:44:0345009	4,1	0,258		0,258	780	602
56:44:0333011	14,4	0,003		0,003	9	7
56:44:0303003	3,3	0,299	0,108	0,407	1 226	947
56:44:0327004	3,1	0,125		0,125	378	292
56:44:0316005	4,3	0,086	0,037	0,123	369	285
56:44:0322003	4,7	0,143		0,143	433	334
56:44:0341002	11,3	1,989	0,199	2,188	6 607	5 102
56:44:0351003	8,3	0,755	0,077	0,832	2 512	1 940
56:44:0355002	1,8	0,055		0,055	165	127
56:44:0347004	2,2	0,638	0,041	0,679	2 052	1 585
56:44:0355010	1,2	0,061		0,061	184	142
56:44:0355006	1,6	0,026		0,026	80	62
56:44:0347005	3,6	0,193	0,025	0,218	658	508

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0311003	11,9	1,172		1,172	3 544	2 737
56:44:0354007	1,4	0,045		0,045	137	105
56:44:0338003	0,9	0,840	0,169	1,009	3 044	2 350
56:44:0338004	3,1	0,075		0,075	228	176
56:44:0337010	1,5	0,070		0,070	212	164
56:44:0353006	0,9	0,063		0,063	190	147
56:44:0310001	21,6	2,392		2,392	7 232	5 585
56:44:0424001	11,6	7,991	1,148	9,139	27 581	21 298
56:44:0410020	3,0	1,654	0,233	1,887	5 696	4 399
56:44:0446010	1,1	1,356	0,346	1,702	5 130	3 962
56:44:0442011	1,1	0,061		0,061	184	142
56:44:0453016	3,2	0,086		0,086	260	201
56:44:0405008	1,7	0,340		0,340	1 026	793
56:44:0423002	1,9	0,036		0,036	110	85
56:44:0407012	3,8	0,702	0,115	0,818	2 467	1 905
56:44:0448003	1,5	0,064		0,064	194	149
56:44:0430001	1,7	0,771	0,358	1,129	3 397	2 623
56:44:0447003	4,1	1,049	0,009	1,058	3 198	2 469
56:44:0407009	5,1	0,311	0,026	0,336	1 016	784
56:44:0446005	1,2	0,372	0,066	0,438	1 321	1 020
56:44:0445007	1,7	0,141		0,141	427	330
56:44:0446011	1,1	0,164		0,164	495	382
56:44:0442012	2,9	0,077		0,077	233	180
56:44:0452012	1,0	0,014		0,014	42	32
56:44:0446008	1,2	0,399	0,089	0,488	1 471	1 136
56:44:0406003	9,2	2,206	0,103	2,309	6 975	5 386
56:44:0418001	3,0	0,080		0,080	241	186
56:44:0433007	1,1	0,004		0,004	13	10
56:44:0433010	2,0	0,245	0,083	0,328	989	763
56:44:0405002	13,3	2,763	0,444	3,207	9 676	7 472
56:44:0413004	14,7	0,158	0,047	0,205	617	476
56:44:0212012	1,0	0,020		0,020	61	47
56:44:0448002	4,3	1,313	0,218	1,531	4 619	3 567
56:44:0205013	1,2	0,408	0,174	0,582	1 753	1 354
56:44:0202007	285,1	9,238	1,319	10,557	31 862	24 604
56:44:0265009	1,4	0,018	0,003	0,021	64	49
56:44:0258004	2,9	0,619	0,223	0,842	2 537	1 959
56:44:0232009	0,7	0,110		0,110	332	256
56:44:0232011	2,5	0,329		0,329	994	768
56:44:0210005	1,3	0,076	0,050	0,126	378	292
56:44:0267001	157,0	0,555		0,555	1 679	1 297
56:44:0232018	1,1	0,151		0,151	455	352
56:44:0410003	1,9	0,174		0,174	527	407
56:44:0231001	1,2	0,227		0,227	685	529
56:44:0219012	0,9	0,011		0,011	32	25
56:44:0247003	2,1	0,200	0,045	0,246	741	572
56:44:0101007	41,8	0,558		0,558	1 687	1 302
56:44:0125003	19,7	1,882	0,029	1,911	5 775	4 459
56:44:0101004	48,4	1,098	0,239	1,337	4 031	3 113
56:44:0125002	39,4	2,854	0,891	3,745	11 286	8 715
56:44:0105001	182,3	8,330	0,203	8,533	43 579	33 651
56:44:0116001	274,3	0,137		0,137	416	321
56:44:0113001	47,5	15,701	1,822	17,524	52 901	40 850
56:44:0222002	14,7	5,004	1,705	6,709	20 213	15 608
56:44:0224001	33,2	8,834	1,894	10,728	32 353	24 983
56:44:0206001	36,4	4,599	1,349	5,948	17 926	13 842

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0258011	6,0	0,075	0,010	0,084	255	197
56:44:0231006	1,2	0,103		0,103	311	240
56:44:0307006	1,6	0,107		0,107	323	249
56:44:0336003	1,1	0,004		0,004	11	9
56:44:0310004	6,0	0,329		0,329	996	769
56:44:0329001	4,8	0,124		0,124	376	290
56:44:0333014	38,8	0,625	0,059	0,684	2 067	1 596
56:44:0331002	31,9	1,743	0,240	1,983	5 985	4 622
56:44:0331007	12,8	0,112		0,112	340	262
56:44:0349007	3,6	0,019		0,019	57	44
56:44:0349010	7,7	0,013		0,013	38	29
56:44:0354005	1,6	0,134	0,025	0,159	481	371
56:44:0354006	1,7	0,090		0,090	271	210
56:44:0317005	13,4	2,142	0,415	2,557	7 713	5 956
56:44:0262001	1,5	0,628		0,628	1 897	1 465
56:44:0231008	3,5	0,802		0,802	2 425	1 872
56:44:0202001	85,8	10,780	4,389	15,169	45 679	35 273
56:44:0226001	32,6	3,932	0,887	4,819	14 533	11 222
56:44:0221003	23,1	6,588	1,107	7,695	23 217	17 928
56:44:0237003	1,2	0,557	0,131	0,689	2 077	1 604
56:44:0234002	7,3	3,093	0,838	3,931	11 849	9 150
56:44:0230015	1,6	0,281		0,281	850	656
56:44:0228003	6,0	0,372	0,111	0,484	1 457	1 125
56:44:0258002	6,1	0,610	0,337	0,947	2 849	2 200
56:44:0232006	1,2	0,003		0,003	8	6
56:44:0219001	1,4	0,471	0,033	0,505	1 525	1 177
56:44:0219021	1,5	0,961	0,016	0,977	2 952	2 279
56:44:0205011	1,1	0,764	0,274	1,038	3 126	2 414
56:44:0256004	1,3	0,060	0,007	0,067	202	156
56:44:0214009	1,3	0,008		0,008	25	19
56:44:0257001	35,0	1,351	0,660	2,010	6 051	4 672
56:44:0262009	1,3	0,128	0,077	0,205	616	476
56:44:0312007	11,9	0,983	0,190	1,173	3 539	2 733
56:44:0311004	3,8	0,052		0,052	157	122
56:44:0321003	1,2	0,003	0,001	0,003	9	7
56:44:0352010	3,2	0,570	0,077	0,647	1 952	1 507
56:44:0305001	8,4	0,602	0,048	0,650	1 964	1 516
56:44:0341003	2,0	0,092		0,092	277	214
56:44:0303017	1,3	0,002		0,002	6	4
56:44:0355005	1,6	0,062		0,062	186	144
56:44:0353002	1,3	0,018		0,018	53	41
56:44:0347007	1,7	0,002		0,002	6	4
56:44:0307005	5,1	0,576		0,576	1 740	1 343
56:44:0327002	1,6	0,201		0,201	607	469
56:44:0305002	8,0	0,303	0,126	0,429	1 292	998
56:44:0337008	1,9	0,018		0,018	55	42
56:44:0336002	4,6	0,297		0,297	899	694
56:44:0347006	2,2	0,038		0,038	116	89
56:44:0340005	2,5	0,142		0,142	429	331
56:44:0445006	1,7	0,185		0,185	560	432
56:44:0441009	2,6	0,367	0,029	0,396	1 196	923
56:44:0445001	1,1	0,070		0,070	212	164
56:44:0445011	1,4	0,168	0,039	0,208	626	483
56:44:0452019	1,0	0,205		0,205	620	479
56:44:0404004	1,7	0,154		0,154	465	359
56:44:0428008	2,1	0,028		0,028	83	64

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0451006	1,0	0,006	0,001	0,007	22	17
56:44:0443006	1,6	0,326		0,326	985	760
56:44:0445004	2,0	0,075		0,075	226	174
56:44:0443001	12,7	1,853	0,097	1,950	5 892	4 550
56:44:0418007	1,2	0,065		0,065	197	152
56:44:0445008	1,5	0,677	0,092	0,768	2 319	1 790
56:44:0422002	2,2	0,072		0,072	216	167
56:44:0439002	1,7	0,025		0,025	76	59
56:44:0406008	1,0	0,126		0,126	379	293
56:44:0427004	1,5	0,004		0,004	11	9
56:44:0445003	2,3	0,253		0,253	765	590
56:44:0431001	3,7	0,365	0,021	0,386	1 166	900
56:44:0452002	1,1	0,003	0,001	0,004	11	9
56:44:0423003	3,7	0,109	0,035	0,144	434	335
56:44:0418009	5,0	0,207		0,207	626	483
56:44:0445010	1,1	0,375	0,017	0,392	1 186	916
56:44:0453004	1,1	0,174		0,174	526	406
56:44:0453005	2,4	0,683	0,026	0,709	2 144	1 655
56:44:0414001	6,3	0,643	0,044	0,687	2 075	1 602
56:44:0451013	6,5	0,069		0,069	209	161
56:44:0454001	12,6	0,974		0,974	2 945	2 274
56:44:0432007	3,8	0,019		0,019	57	44
56:44:0414007	2,0	0,023		0,023	68	53
56:44:0405004	3,6	0,606	0,022	0,628	1 897	1 465
56:44:0258008	9,7	1,499	0,389	1,889	5 694	4 397
56:44:0247001	5,2	0,308	0,079	0,386	1 165	899
56:44:0262003	1,2	0,131		0,131	395	305
56:44:0265003	1,3	0,504	0,183	0,687	2 070	1 599
56:44:0219007	1,2	0,247	0,007	0,254	767	592
56:44:0219013	1,7	0,383	0,081	0,465	1 401	1 082
56:44:0219022	1,7	0,444		0,444	1 343	1 037
56:44:0234003	6,7	1,521	0,602	2,122	6 392	4 936
56:44:0259001	412,3	0,260		0,260	787	608
56:44:0205008	1,0	0,021		0,021	63	48
56:44:0425007	3,1	0,023		0,023	68	53
56:44:0219010	3,2	0,599	0,040	0,638	1 928	1 489
56:44:0101011	39,8	0,586		0,586	1 772	1 368
56:44:0220002	1,3	0,154	0,000	0,154	466	360
56:44:0216010	0,9	0,205	0,080	0,285	857	662
56:44:0120001	36,7	2,478	0,739	3,217	9 694	7 486
56:44:0106003	38,8	1,000		1,000	3 024	2 335
56:44:0117039	7,2	0,136	0,051	0,187	564	436
56:44:0117030	4,1	0,351		0,351	1 061	819
56:44:0117029	7,4	1,619	0,320	1,939	5 849	4 517
56:44:0115003	36,9	5,557	2,298	7,854	23 651	18 263
56:44:0106001	41,4	4,205	0,133	4,338	13 109	10 122
56:44:0119005	3,2	0,247	0,025	0,273	823	636
56:44:0201006	441,9	8,219	0,013	8,232	24 885	19 216
56:44:0206007	7,1	2,259	0,103	2,362	7 138	5 512
56:44:0258020	9,9	0,297	0,116	0,413	1 244	961
56:44:0206009	2,3	0,544	0,068	0,612	1 847	1 426
56:44:0127001	50,4	8,084	0,254	8,339	25 198	19 457
56:44:0111003	30,0	10,321	4,050	14,370	43 278	33 419
56:44:0125001	30,0	6,032	1,286	7,318	22 069	17 042
56:44:0308001	168,4	0,003		0,003	9	7
56:44:0321002	1,3	0,055	0,012	0,068	204	157

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0333009	2,5	0,057		0,057	173	133
56:44:0303001	4,8	0,053		0,053	159	123
56:44:0320008	4,8	0,099		0,099	300	231
56:44:0349004	26,2	0,110		0,110	332	256
56:44:0346003	14,5	1,679	0,215	1,894	5 717	4 414
56:44:0344001	28,1	0,541		0,541	1 635	1 263
56:44:0350001	6,4	0,013	0,001	0,013	41	31
56:44:0345001	3,6	0,063		0,063	190	147
56:44:0333004	3,7	0,172		0,172	520	401
56:44:0354001	1,7	0,070		0,070	211	163
56:44:0318001	3,0	0,100		0,100	302	233
56:44:0309002	10,8	0,218	0,006	0,224	677	523
56:44:0255002	12,4	0,129	0,087	0,215	647	500
56:44:0227001	29,8	4,058	1,029	5,087	15 338	11 844
56:44:0262016	1,2	0,005		0,005	15	12
56:44:0266007	4,0	0,143	0,046	0,189	570	440
56:44:0219006	1,2	0,494	0,080	0,574	1 732	1 337
56:44:0266006	9,4	0,277	0,073	0,351	1 058	817
56:44:0216002	0,9	0,220	0,089	0,309	930	718
56:44:0235002	12,5	11,628	3,559	15,186	45 764	35 339
56:44:0210002	32,7	4,773	0,877	5,650	17 045	13 162
56:44:0205006	1,1	0,072		0,072	216	167
56:44:0219017	1,6	0,400		0,400	1 210	935
56:44:0221005	1,4	0,328	0,029	0,357	1 077	832
56:44:0220009	0,8	0,346	0,414	0,761	2 282	1 762
56:44:0231009	1,2	0,652		0,652	1 971	1 522
56:44:0237006	5,3	0,687	0,179	0,867	2 612	2 017
56:44:0218008	2,3	0,358		0,358	1 081	835
56:44:0258007	1,4	1,255		1,255	3 795	2 930
56:44:0230013	3,4	0,517	0,020	0,537	1 622	1 252
56:44:0205005	3,9	0,057		0,057	173	133
56:44:0225006	1,4	0,184		0,184	556	429
56:44:0333007	1,7	0,068		0,068	207	160
56:44:0338002	1,8	0,478	0,252	0,731	2 199	1 698
56:44:0315001	60,0	11,518	1,301	12,819	38 699	29 883
56:44:0305003	21,1	6,718	2,597	9,315	28 056	21 664
56:44:0355004	1,7	0,006		0,006	19	15
56:44:0338005	3,0	0,282		0,282	852	658
56:44:0306003	11,6	0,130		0,130	393	303
56:44:0345004	17,2	0,270		0,270	818	631
56:44:0307004	6,0	0,006		0,006	19	15
56:44:0335010	8,3	0,068		0,068	207	160
56:44:0419009	2,1	0,106		0,106	321	248
56:44:0434003	20,9	4,469	0,348	4,818	14 550	11 235
56:44:0416004	1,5	0,008		0,008	23	18
56:44:0405010	2,9	0,613		0,613	1 854	1 431
56:44:0443002	1,5	0,255		0,255	772	596
56:44:0421001	2,9	0,093		0,093	281	217
56:44:0422006	1,9	0,004		0,004	11	9
56:44:0433008	1,7	0,422	0,154	0,576	1 735	1 340
56:44:0442002	14,4	0,412	0,078	0,489	1 476	1 140
56:44:0452004	2,5	0,046		0,046	139	107
56:44:0406004	4,2	0,887		0,887	2 681	2 070
56:44:0406009	1,1	0,131		0,131	397	306
56:44:0446007	1,5	0,080	0,017	0,096	290	224
56:44:0446012	0,9	0,077		0,077	233	180

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0404021	2,7	0,238	0,037	0,275	831	642
56:44:0442014	1,6	0,105		0,105	319	246
56:44:0413001	7,6	3,540	0,587	4,127	12 453	9 616
56:44:0413002	6,7	2,628	0,724	3,352	10 104	7 802
56:44:0442001	1,6	0,094	0,013	0,107	322	249
56:44:0441013	1,9	0,120		0,120	362	280
56:44:0416003	17,3	0,492	0,073	0,565	1 705	1 316
56:44:0451002	0,7	0,481	0,080	0,561	1 692	1 306
56:44:0455001	0,6	0,153		0,153	461	356
56:44:0417001	2,8	0,296	0,135	0,431	1 298	1 002
56:44:0417005	3,4	0,184		0,184	556	429
56:44:0453006	1,0	0,044		0,044	133	103
56:44:0441012	0,7	0,046	0,025	0,071	214	165
56:44:0216004	2,6	0,533	0,260	0,793	2 388	1 844
56:44:0262004	1,2	0,257		0,257	776	599
56:44:0424010	7,2	0,460		0,460	1 391	1 074
56:44:0220007	1,6	0,210	0,008	0,218	658	508
56:44:0230014	1,7	0,324	0,031	0,354	1 070	826
56:44:0262015	1,3	0,192	0,088	0,280	842	650
56:44:0209022	1,1	0,056		0,056	171	132
56:44:0240008	23,8	0,771		0,771	2 330	1 799
56:44:0219002	1,1	0,211		0,211	637	492
56:44:0109001	101,8	3,351	1,564	4,915	14 795	11 425
56:44:0112002	16,4	0,481	0,178	0,658	1 983	1 531
56:44:0111002	35,1	8,525	2,802	11,326	34 126	26 352
56:44:0126002	42,1	10,828	2,797	13,625	41 075	31 718
56:44:0266008	3,7	0,111	0,023	0,134	404	312
56:44:0110002	22,3	6,137	2,287	8,424	25 374	19 593
56:44:0121003	9,4	0,205	0,081	0,286	862	666
56:44:0121002	28,5	7,849	2,574	10,423	31 405	24 250
56:44:0118001	53,2	1,798	0,202	2,001	6 040	4 664
56:44:0107002	55,7	2,327		2,327	7 035	5 432
56:44:0122001	31,4	6,306	0,470	6,776	20 465	15 803
56:44:0123001	79,3	0,347	0,280	0,627	1 884	1 455
56:44:0201020	42,3	1,500	0,300	1,800	5 431	4 193
56:44:0219020	3,1	5,858	0,047	5,905	17 848	13 782
56:44:0121001	42,4	15,467	5,931	21,398	64 447	49 765
56:44:0319007	4,8	0,188		0,188	569	440
56:44:0325001	2,3	0,072	0,016	0,087	263	203
56:44:0339008	1,4	0,195	0,058	0,253	764	590
56:44:0335014	7,5	0,354		0,354	1 070	826
56:44:0303002	7,3	0,973	0,126	1,098	3 316	2 560
56:44:0303021	4,7	0,075		0,075	228	176
56:44:0334001	10,4	1,306	0,066	1,372	4 145	3 201
56:44:0349008	6,9	0,636		0,636	1 922	1 484
56:44:0352005	1,5	0,001		0,001	2	1
56:44:0231003	5,3	1,234		1,234	3 732	2 882
56:44:0230010	1,6	0,227	0,002	0,229	694	536
56:44:0225007	1,3	0,139		0,139	421	325
56:44:0265002	1,1	0,006	0,001	0,007	20	16
56:44:0219016	3,0	0,636		0,636	1 924	1 486
56:44:0234001	5,8	3,410	1,029	4,440	13 380	10 332
56:44:0253003	13,0	0,080		0,080	243	188
56:44:0219003	1,2	0,913	0,036	0,949	2 868	2 215
56:44:0257002	4,4	2,125	0,246	2,371	7 157	5 526
56:44:0226002	5,6	1,041	0,229	1,270	3 830	2 957

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0230004	1,7	0,530		0,530	1 601	1 237
56:44:0264006	2,5	0,584	0,429	1,013	3 045	2 351
56:44:0211017	0,9	0,558		0,558	1 687	1 302
56:44:0218007	1,9	0,712		0,712	2 152	1 661
56:44:0231004	0,6	0,360		0,360	1 089	841
56:44:0202002	33,2	12,055	4,892	16,947	51 033	39 407
56:44:0256006	6,6	0,206	0,068	0,275	828	639
56:44:0209001	1,2	0,269		0,269	814	629
56:44:0232001	2,1	0,747		0,747	2 260	1 745
56:44:0257005	2,4	0,073	0,024	0,097	292	225
56:44:0203024	3,5	0,678	0,052	0,730	2 203	1 701
56:44:0352003	1,8	0,009		0,009	27	21
56:44:0341005	1,7	0,038		0,038	116	89
56:44:0355007	1,2	0,110		0,110	332	256
56:44:0306002	6,2	0,166		0,166	501	387
56:44:0353007	4,0	0,272		0,272	822	634
56:44:0309004	0,8	0,208		0,208	628	485
56:44:0313004	8,4	0,578		0,578	1 747	1 349
56:44:0323010	1,8	0,043		0,043	129	100
56:44:0329002	2,1	0,490	0,028	0,518	1 566	1 209
56:44:0340006	1,7	0,100		0,100	304	234
56:44:0337001	1,0	1,381	0,500	1,881	5 665	4 374
56:44:0421004	4,8	0,023		0,023	70	54
56:44:0424008	2,3	0,043		0,043	131	101
56:44:0422004	1,9	0,047		0,047	142	110
56:44:0446003	1,2	0,085		0,085	256	198
56:44:0431003	1,0	0,059		0,059	178	138
56:44:0414009	6,5	1,193	0,320	1,514	4 562	3 523
56:44:0453013	1,8	0,137		0,137	416	321
56:44:0417002	4,9	1,939	0,563	2,502	7 541	5 823
56:44:0432005	11,9	1,041	0,218	1,259	3 797	2 932
56:44:0434001	4,3	0,232	0,043	0,275	829	640
56:44:0441004	2,1	0,142		0,142	431	333
56:44:0445005	1,8	0,054		0,054	163	126
56:44:0445002	1,1	0,131		0,131	395	305
56:44:0417004	2,8	0,372		0,372	1 125	869
56:44:0412002	12,5	1,834	0,221	2,056	6 206	4 792
56:44:0451008	1,7	0,041		0,041	123	95
56:44:0445009	1,1	0,137	0,029	0,166	501	387
56:44:0455003	3,2	0,517	0,034	0,551	1 664	1 285
56:44:0430010	1,5	0,266		0,266	804	621
56:44:0453014	1,2	0,144		0,144	436	337
56:44:0423001	2,0	0,059	0,001	0,060	182	140
56:44:0410005	1,7	0,009		0,009	28	22
56:44:0411001	23,7	5,180	0,762	5,941	17 930	13 845
56:44:0219015	1,4	1,112	0,219	1,331	4 014	3 100
56:44:0232004	1,4	0,286	0,013	0,299	903	698
56:44:0234007	1,2	0,196	0,120	0,316	952	735
56:44:0232016	1,0	0,171		0,171	516	398
56:44:0220008	2,5	0,869		0,869	2 626	2 028
56:44:0262010	1,2	0,249		0,249	751	580
56:44:0262011	3,2	1,607	0,260	1,866	5 631	4 348
56:44:0219011	1,2	0,422	0,048	0,470	1 418	1 095
56:44:0264008	1,4	0,009		0,009	27	21
56:44:0205007	2,5	0,321	0,081	0,401	1 210	934
56:44:0410006	1,9	0,734		0,734	2 220	1 714

Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0410013	0,9	0,279	0,043	0,321	970	749
56:44:0232015	1,3	0,636	0,182	0,818	2 465	1 903
56:44:0109002	27,4	8,626	2,808	11,434	34 453	26 604
56:44:0224003	8,2	5,225	1,988	7,213	21 724	16 775
56:44:0102006	47,2	0,850	0,027	0,877	2 650	2 046
56:44:0112003	33,0	9,016	3,944	12,960	39 019	30 130
56:44:0108002	26,4	1,147	0,420	1,567	4 720	3 644
56:44:0117008	1,2	0,132		0,132	400	309
56:44:0105003	29,6	1,286	0,057	1,343	4 058	3 133
56:44:0102005	224,9	1,059	0,020	1,078	3 259	2 517
56:44:0117020	0,8		0,077	0,077	228	176
56:44:0202005	32,8	1,433	0,578	2,012	6 057	4 677
56:44:0303020	2,8	0,171		0,171	516	398
56:44:0349005	1,3	0,113		0,113	342	264
56:44:0352001	1,9	0,087		0,087	262	202
56:44:0302005	11,7	0,143	0,035	0,178	536	414
56:44:0333013	6,5	0,668		0,668	2 021	1 560
56:44:0331001	22,9	3,242	0,032	3,274	9 898	7 643
56:44:0346001	16,1	0,243		0,243	734	567
56:44:0342006	16,7	0,209		0,209	632	488
56:44:0306005	24,3	0,843	0,047	0,890	2 688	2 075
56:44:0345005	19,4	0,130		0,130	393	303
56:44:0354003	1,7	0,377	0,066	0,442	1 334	1 030
56:44:0353001	1,4	0,176	0,058	0,233	703	543
56:44:0354004	1,6	0,082		0,082	249	192
56:44:0321010	4,8	0,757	0,226	0,983	2 961	2 286
56:44:0236010	24,3	0,240	0,027	0,267	805	621
56:44:0210004	1,3	0,404		0,404	1 222	943
56:44:0213002	10,4	2,204	0,213	2,416	7 296	5 634
56:44:0232017	1,5	0,166		0,166	501	387
56:44:0208002	2,4	0,141		0,141	425	328
56:44:0216009	1,0	0,357	0,138	0,495	1 491	1 151
56:44:0202004	122,9	2,805	0,324	3,129	9 445	7 293
56:44:0266009	3,8	0,142	0,012	0,154	466	360
56:44:0233001	2,6	0,827	0,016	0,843	2 547	1 967
56:44:0218006	0,4	0,045		0,045	135	104
56:44:0231013	1,6	0,577		0,577	1 744	1 346
56:44:0223001	26,3	13,987	4,745	18,731	56 434	43 577
56:44:0233002	15,8	4,461	0,595	5,056	15 262	11 785
56:44:0319006	1,4	0,119	0,067	0,185	558	431
56:44:0333012	4,6	0,023		0,023	68	53
56:44:0353008	1,1	0,063	0,002	0,065	198	153
56:44:0314001	56,0	11,262	5,149	16,411	49 403	38 148
56:44:0327001	3,8	0,156		0,156	471	363
56:44:0305004	43,6	10,702	4,242	14,944	45 003	34 751
56:44:0339012	1,6	0,117	0,019	0,136	410	317
56:44:0328002	5,9	1,466	0,444	1,910	5 757	4 445
56:44:0342005	2,7	0,101		0,101	305	236
56:44:0312006	2,8	1,166	0,114	1,280	3 865	2 985
56:44:0340004	3,4	0,167		0,167	505	390
56:44:0339006	1,8	0,045	0,006	0,051	155	120
56:44:0303023	4,3	0,198		0,198	600	463
56:44:0317003	5,1	0,557	0,030	0,587	1 773	1 369
56:44:0407004	2,0	0,188		0,188	569	440
56:44:0431002	2,8	0,381	0,029	0,410	1 237	955
56:44:0455004	9,8	1,239	0,371	1,610	4 852	3 746

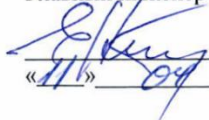
Кадастровый квартал	Площадь, га	Тепловая нагрузка централизованного теплоснабжения в сетевой воде, Гкал/ч			Отпуск тепловой энергии в сетевой воде, Гкал/год	
		ОВ	ГВС ср	ИТОГО (с ГВС ср)	2025 г.	Отопительный период 2025 г.
56:44:0421003	4,7	0,046		0,046	140	108
56:44:0448004	7,3	0,812	0,010	0,822	2 486	1 919
56:44:0432008	1,4	0,253	0,074	0,327	984	760
56:44:0430005	1,6	0,557	0,263	0,819	2 467	1 905
56:44:0443005	1,2	0,380	0,027	0,408	1 232	951
56:44:0428016	1,7	1,234	0,460	1,695	5 105	3 942
56:44:0442016	1,1	0,185		0,185	560	432
56:44:0422001	2,2	0,071	0,002	0,073	220	169
56:44:0407001	19,3	1,502	0,011	1,513	4 574	3 532
56:44:0433013	1,6	0,224	0,086	0,310	933	720
56:44:0447002	9,3	1,128	0,009	1,138	3 439	2 655
56:44:0434002	2,1	1,228	0,007	1,235	3 732	2 882
56:44:0444001	13,3	2,433	0,574	3,006	9 065	7 000
56:44:0406002	8,9	1,688	0,441	2,128	6 416	4 954
56:44:0432004	11,7	3,068	0,204	3,272	9 883	7 632
56:44:0423007	1,7	0,171		0,171	518	400
56:44:0404023	2,0	0,319	0,143	0,462	1 392	1 075
56:44:0451001	2,1	0,104	0,163	0,267	800	618
56:44:0405006	1,7	0,067		0,067	201	155
56:44:0442009	2,2	0,047		0,047	142	110
56:44:0453003	0,6	0,016		0,016	47	37
56:44:0421002	1,5	0,674		0,674	2 038	1 573
56:44:0407007	2,2	0,026		0,026	78	60
56:44:0601001	193,0	1,135		1,135	3 430	2 649
56:44:0501001	184,2	0,584		0,584	1 766	1 364
56:44:0901001	169,7	0,446		0,446	1 347	1 040
56:44:0317006	8,0	0,124		0,124	374	289
56:44:0309005	4,7	0,298		0,298	901	696
56:44:0207003	14,1	2,667		2,667	8 063	6 226
56:44:0333002	17,8	4,329	0,167	4,496	13 586	10 491
56:44:0309001	112,4	0,500	0,076	0,576	1 738	1 342
56:44:0104001	713,1	0,314		0,314	951	734
ИТОГО	104 007	1 007,523	200,535	1 208,058	3 661 678	2 827 502

Приложение 5

Результаты испытаний на тепловых сетях

«Согласовано»

Технический директор –
Главный инженер Сакмарской ТЭЦ

 Е.Н. Кондыба
«11» 2025г.

«Утверждаю»

Технический директор –
главный инженер ОТС

 В.М. Дремов
«11» 2025г.

АКТ ОБ ИСПЫТАНИИ ВОДЯНОЙ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ НА МАКСИМАЛЬНУЮ ТЕМПЕРАТУРУ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

г. Оренбург

11 апреля 2025 г.

Организация, эксплуатирующая тепловые сети (ОЭТС):
Оренбургские тепловые сети Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»

Район ОЭТС:
РТС, РК, источник тепловой энергии Сакмарская ТЭЦ

Мы, нижеподписавшиеся,
Заместитель главного инженера по эксплуатации ТС Лукьяненко В.А.
должность, ф.и.о.

Начальник ОДС Гаибов И.Х.
должность, ф.и.о.

начальник района ОЭТС:
Начальник РТС Загребельный С.С.
должность, ф.и.о.

начальник района ОЭТС:
Начальник РК Караев М.Р.
должность, ф.и.о.

составили настоящий Акт о том, что на тепловых сетях (тепломагистрали № 1, 2, 3, 4, 6) от Сакмарской ТЭЦ в период с 08 по 09 апреля 2025 года было проведено испытание на максимальную температуру теплоносителя.

1. Режим испытания

а) температура сетевой воды:

— максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выходе от источника тепловой энергии, достигнутая при испытании, 122 °С;

— максимальная температура сетевой воды в обратном коллекторе на источник тепловой энергии, 56 °С;

— максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе в конечных точках тепловой сети (на тепловых пунктах наиболее удаленных систем теплоснабжения), 120 °С;

б) давление сетевой воды:

— в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 9,5 МПа (кгс/см²);

в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 2,0 МПа (кгс/см²);

в) расход сетевой воды в подающем трубопроводе на выходе от источника тепловой энергии 6400 м³/ч;

г) расход подпиточной воды (средняя) 74 м³/ч;

д) продолжительность поддержания максимальной температуры сетевой воды на источнике тепловой энергии 2 час;

е) время пробега "температурной волны" до наиболее удаленных потребителей до 10 час.

2. Перечень потребителей тепловой энергии, которые отключались на период испытания:
— согласно Приложению №3 «Рабочей программы испытаний трубопроводов Оренбургских тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя в 2025 году».

3. Перечень повреждений (дефектов), имевших место при испытании и выявленных при окончательном осмотре сети, и предполагаемые причины их возникновения:

а) Свищ на поверхности трубопровода Ду 200мм по в районе МКД №65 по ул. Салмышская (собственность ООО «ОКС») распределительная тепловая сеть. Обширная наружная коррозия в результате неоднократного подтопления канала ливневыми и талыми водами, канал заилен на 50%; утонение стенки трубопровода до разрыва. Эксплуатация трубопровода – нет данных.

б) Повреждение на поверхности трубопровода Ду 150мм около стены ТК 2.67.1/1/6 в районе МКД №34/2 по ул. Салмышская распределительная тепловая сеть, бесканальная прокладка, ППУ-изоляция. Коррозионное разрушение в результате попадания на трубу коррозионно-активных элементов; паукообразное растрескивание, толщина стенки не изменена. Эксплуатация трубопровода 19 лет.

в) Разрушение сварного соединения по линии сплавления приварки закрепленного на трубе элемента неподвижной опоры Ду 700мм по между ТК 1.53/10 и ТК 1.53/12 по ул. Маршала Советского Союза Г.К. Жукова магистральная тепловая сеть. Дефект сварного соединения, канал не заилен; утонение стенки трубопровода до нет. Эксплуатация трубопровода 15 лет.

4. Мероприятия, проведенные для устранения выявленных повреждений (дефектов):

а) Произвели замену трубопровода Ду 200 – 1,5м восстановили антикоррозионное покрытие, тепловую и гидроизоляцию трубопровода, уплотнение стыков и гидроизоляцию лоткового канала.

б) Произвели замену трубопровода Ду 150 – 1,8м восстановили антикоррозионное покрытие, тепловую и гидроизоляцию трубопровода.

в) Произвели замену трубопровода Ду 700 – 1,5м восстановили антикоррозионное покрытие, тепловую и гидроизоляцию трубопровода. Восстановили целостность неподвижной опоры.

5. Перечень затруднений и неполадок, имевших место при создании и поддержании режимов испытания; меры, принятые для их устранения:

— нет.

Приложение: Тренды по Т1 от СТЭЦ по магистралям М-1, М-3, М-5, М-6 на 2 л. в 1 экз.

Подписи:

Заместитель главного инженера
по эксплуатации ТС



В.А. Лукьяненко

Начальник ОДС



И.Х. Гаилов

Начальник РТС



С.С. Загребельный

Начальник РК



М.Р. Караев



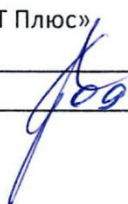
Согласовано:

Заместитель главного инженера
по тепловым сетям

 Ю.И. Уварчев
«__» __ 2023г.

Утверждаю:

Главный инженер филиал Оренбургский
ПАО «Т Плюс»

 Е.В. Кожевников
«__» __ 2023г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
по испытаниям на тепловые потери водяных
тепловых сетей, от Сакмарской ТЭЦ, находящихся
на балансе Оренбургских тепловых сетей

Срок действия:

с «__» 09 2023 г.

по «__» 09 2028 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Наименование разделов	стр.
Общие положения.....	3
1. Краткая характеристика объектов испытаний.....	4
2. Определение параметров испытаний.....	5
3. Обработка результатов испытаний.....	9
4. Проведение испытаний.....	11
5. Анализ результатов тепловых испытаний.....	11
6. Выводы и мероприятия по результатам испытаний.....	12
Список использованной литературы.....	15
Приложения:	
Приложение 1.	
Схема испытываемого циркуляционного кольца.....	16
Приложение 2. Акт о проведении испытаний трубопроводов тепловых сетей по определению тепловых потерь	17

Общие положения

Целью проведения испытаний тепловых сетей на тепловые потери является определение значения фактических среднегодовых тепловых потерь различными типами прокладки и конструкциями изоляции трубопроводов и сравнение их с нормативными потерями. По результатам испытаний оценивается состояние изоляции испытываемых трубопроводов в конкретных эксплуатационных условиях работы прокладок.

Определение фактических тепловых потерь через тепловую изоляцию должно производиться в соответствии с требованиями ПТЭ периодически один раз в 5 лет. При этом выявляются изменения теплотехнических свойств изоляционных конструкций вследствие старения в процессе эксплуатации, ввода новых и реконструкции действующих тепловых сетей. Полученные результаты испытаний по определению фактических тепловых потерь через тепловую изоляцию являются основой для разработки энергетической характеристики тепловой сети по показателю тепловых потерь и их нормирования.

Испытаниям были подвергнуты участки тепловой сети от Сакмарской ТЭЦ г. Оренбурга, по магистрали 3 и магистрали 4, где тип прокладки и конструкции изоляции являются характерными для данной сети.

Наименования участков испытываемых трубопроводов приведены в табл. 1.

Таблица 1

№ участка	от СТЭЦ
М-3, М-4	Т/т от Ст.35 до Тк. 3.1.
	от ТК 3.1 до ТК 4.13
	от ТК 4.13 до ТК 4.22
	от ТК 4.22 до ТК 4.48

Обработка результатов испытаний производилась по методике, приведенной в методических указаниях РД 34.09.255-97 и СО 153-34. 20.523-2003, с использованием ЭВМ. Результаты испытаний приведены в разделах № 1, 2, 3, 4, 5, 6.

1. Краткая характеристика объектов испытаний

Водяные тепловые сети г. Оренбурга от Сакмарской ТЭЦ двухтрубные радиальные, работающие по температурному графику 150/70°C со спрямлением на нужды ГВС 75°C, при зависимой и независимой схемах присоединения систем отопления потребителей к тепловым сетям.

Водяные тепловые сети предназначены для транспорта тепловой энергии к жилищно-коммунальным, бытовым и промышленным объектам города Оренбурга. Прокладка трубопроводов подземная бесканальная и надземная в традиционной изоляции матами минеральными.

Материальная характеристика испытываемых участков тепловой сети приведена в табл. 1.1.

Таблица 1.1

№ п/п	Участок сети	Вид прокладки	Конструкция тепловой изоляции	Год ввода в эксплуатацию	Наружный диаметр, м	Длина трассы, м	Материальная характеристика участка, м ²	Объем, м ³
М-3 М-4	Т/т от Ст.35 до Тк. 3.1	Надземный	Маты минеральные порошковые	После 2004 г.	1,02	4493	4 582,86	3 527,01
					1,02		4 582,86	3 527,01
	от ТК 3.1 до ТК 4.13	Подземный бесканальный	Маты минеральные порошковые	После 1998 г.	0,82	5351	4387,82	2 688,34
					0,82		4387,82	2 688,34
	от ТК 4.13 до ТК 4.22	Надземный	Маты минеральные порошковые	До 1990г.	0,82	6223	5102,86	3 126,44
					0,82		5102,86	3 126,44
	от ТК 4.22 до ТК 4.48	Надземный	Маты минеральные порошковые	1990-1998 г.	0,7	6227	4358,90	2 395,22
					0,7		4358,90	2 395,22

2. Определение параметров испытаний

2.1. Основными параметрами испытаний, определяемыми расчетным путем, являются поддерживаемые в процессе испытаний значения температуры воды в подающей линии сети на выходе из теплоподготовительной установки и расхода воды на начальном участке испытываемого циркуляционного кольца. Кроме того, определяются ожидаемые в процессе испытаний значения температуры воды в обратной линии на входе в теплоподготовительную установку и расхода подпиточной воды, а также ориентировочная продолжительность испытаний.

2.2. Исходя из требований методических указаний по определению тепловых потерь в водяных сетях (в дальнейшем методических указаний), температурный режим на испытываемых участках задается исходя из условий:

- Разность между средней температурой воды по всем испытываемым участкам должна быть по возможности близка к среднегодовому значению разности средней по подающей и обратной линии температур воды и температуры окружающей среды по тепловой сети;
- Понижение температуры воды в циркуляционном кольце за счет его тепловых потерь $\Delta t_{\text{и}}$ должно составлять при испытаниях не менее 8 °С и не более 20 °С.

Так как на испытываемом трубопроводе имеется несколько участков с различным диаметром, то понижение температуры воды за счет тепловых потерь выбирается в соответствии с формулой:

$$\Delta t_{\text{и}} = \frac{\Delta t_{\text{мин}}}{\left(\frac{M_{\text{мин}}}{M_{\text{к.п.}} + M_{\text{ко}}} \right)}$$

где $\Delta t_{\text{мин}}$ – минимально допустимое понижение температуры воды в подающей или обратной линии на участке с наименьшей материальной характеристикой $M_{\text{мин}}$, принимаемое, равным 2°С из соображений точности измерений температуры.

$\left(\frac{M_{\text{мин}}}{M_{\text{к.п.}} + M_{\text{ко}}} \right)$ – наименьшее в пределах испытываемых участков отношение материальной характеристики для подающей или обратной линии отдельного участка, к суммарной материальной характеристике участков всего испытываемого трубопровода по подающей и обратной линии в целом.

На выбранном кольце тепловой сети от СТЭЦ по М-3 участком с наименьшей материальной характеристикой является участок от СТ.35 до Тк3.1.

Характеристики участков приведены в табл. 2.1.

Таблица 2.1

Наименование испытываемых тепловых сетей	Наименьшая материальная характеристика, $M_{\min}$	Максимально допустимое понижение температуры в кольце, $\Delta t_{\min}$
Т/т ТК 4.13 до ТК 4.22	4358,90	16,9

В результате расчёта получаем, что понижение температуры при испытании тепловой сети в кольцах, должно составлять 16,9 °С. Данные значения удовлетворяют условиям испытаний ($8 \leq \Delta t \leq 20^\circ\text{C}$).

2.3. Температура воды в подающей и обратной линиях испытываемого кольца на выходе из теплоподготовительной установки и на входе в нее определяется по формулам:

$$t_{п.и} = \frac{t_{п.г}^{ср.г} + t_{о.г}^{ср.г}}{2} + \frac{\Delta t_{и}}{2} + t_{окр.и} - t_{окр}^{ср.г}$$

$$t_{о.и} = \frac{t_{п.г}^{ср.г} + t_{о.г}^{ср.г}}{2} - \frac{\Delta t_{и}}{2} + t_{окр.и} - t_{окр}^{ср.г},$$

где:

$t_{п.г}^{ср.г}$ и $t_{о.г}^{ср.г}$ - среднегодовые температуры воды в подающей и обратной линиях для испытываемой сети, °С;

$t_{окр.и}$ - ожидаемая усредненная по всем участкам кольца температура окружающей среды во время испытаний, °С;

$t_{окр}^{ср.г}$ - усредненная по тем же участкам среднегодовая температура окружающей среды, °С.

При наличии в пределах испытываемого кольца участков, как с подземной так и с надземной прокладкой тепловой сети, усредненные температуры окружающей среды

$t_{окр.и}$ и $t_{окр}^{ср.г}$ подсчитываются соответственно по формулам:

$$t_{окр.и} = \frac{t_{в.и}^{ср.м} M_{надз} + t_{гр.и}^{ср.м} M_{подз}}{M_{\kappa}}$$

$$t_{окр}^{ср.г} = \frac{t_{в.и}^{ср.г} M_{надз} + t_{гр.и}^{ср.г} M_{подз}}{M_{\kappa}}$$

где:

$t_{гр.и}^{ср.м}$ и $t_{в.и}^{ср.м}$ - соответственно средние за месяц проведения испытаний температуры грунта на среднем уровне оси теплопроводов и наружного воздуха, °С;

$t_{гр}^{ср.г}$ и $t_{в.и}^{ср.г}$ - соответственно среднегодовые температуры грунта и наружного воздуха, °С;

$M_{подз}$ и $M_{надз}$ - материальные характеристики для подающей или обратной линии по всем участкам соответственно подземной и надземной прокладки, расположенные в пределах испытываемого кольца, м²;

M_{κ} - суммарная материальная характеристика для подающей или обратной линии по всем участкам испытываемого кольца, м².

Результаты расчета приведены в табл. 2.2.

Таблица 2.2

Наименование испытываемых тепловых сетей	Температура, °С	
	$t_{окр.и}$	$t_{окр.ср.з}$
М-3, М-4	13,95	5,64

На основании полученных данных определяем температуру в подающей и обратной линии на выходе и на входе в теплоподготовительную установку, которые приведены в табл. 2.3.

Таблица 2.3

Наименование испытываемых тепловых сетей	Температура, °С	
	$t_{п.и}$	$t_{о.и}$
М-3, М-4	84,01	67,09

2.4. Для принятия расчетного расхода воды, циркулирующей по испытываемому участку трубопровода, следует исходить из ориентировочно - оцененного значения тепловых потерь этого участка при режиме испытаний, подсчитывается по формуле:

$$Q_{и} = \sum_{надз} (q_{н.п.и} + q_{н.о.и}) \beta l + \sum_{подз} q_{н.и} \beta l$$

где:

$Q_{и}$ – ожидаемые значения тепловых потерь испытываемого кольца при режиме испытаний, ккал/ч;

β – коэффициент местных тепловых потерь, принимается согласно методическим указаниям (для канальной и надземной прокладки трубопроводов с диаметром более 150 мм – 1,15);

$q_{н.и}$ – значения удельных тепловых потерь тепловой сети суммарное для подающего и обратного трубопроводов каждого диаметра подземной канальной прокладки при температурном режиме испытаний, (ккал/(м·ч));

$q_{н.п.и}$ и $q_{н.о.и}$ – значения удельных тепловых потерь соответственно по подающей линиям для каждого диаметра труб надземной прокладки при температурном режиме испытаний, (ккал/м·ч);

Эти значения определяются исходя из действующих норм тепловых потерь отдельно для участков подземной и надземной прокладки применительно к температурному режиму, поддерживаемому во время испытаний в циркуляционном кольце (по приложению в методических указаниях).

Значения $q_{н.и}$ для подземной и $q_{н.п.и}$ и $q_{н.о.и}$ для надземной прокладок находятся по формулам:

$$q_{н.и} = q_n \frac{t_{п.и}^{ср} + t_{о.и}^{ср} - 2t_{гр.и}^{ср.м}}{t_{п}^{ср.г} + t_{о}^{ср.г} - 2t_{гр}^{ср.г}}$$

$$q_{н.п.и} = q_{н.п} \frac{t_{п.и}^{ср} - t_{в.и}^{ср.м}}{t_{п}^{ср.г} - t_{в}^{ср.г}}$$

$$q_{н.о.и} = q_{н.о} \frac{t_{о.и}^{ср} - t_{в.и}^{ср.м}}{t_{о}^{ср.г} - t_{в}^{ср.г}},$$

где значение q_n для испытываемых участках подземной прокладки и значения $q_{н.п}$ и $q_{н.о}$ для испытываемых участков надземной прокладки определяется исходя из норм тепловых потерь.

Средние температуры воды при режиме испытаний соответственно в подающей и обратной линии испытываемого кольца и определяются по формулам:

$$t_{п.и}^{ср} = t_{п.и} - \frac{\Delta t_{и}}{4} = \frac{t_{п}^{ср.г} + t_{о}^{ср.г}}{2} + \frac{\Delta t_{и}}{4} + t_{окр.и} - t_{окр}^{ср.г};$$

$$t_{о.и}^{ср} = t_{о.и} - \frac{\Delta t_{и}}{4} = \frac{t_{п}^{ср.г} + t_{о}^{ср.г}}{2} + \frac{\Delta t_{и}}{4} + t_{скр.и} - t_{скр}^{ср.г}$$

Из расчета получаем средние температуры воды при режиме испытаний тепловой сети, которые приведены в табл. 2.4.

Таблица 2.4

Наименование участка		Средние температуры воды при режиме испытаний		Удельные тепловые потери по подающему тр-ду, $q_{н.п.и}$ ккал/м·ч	Удельные тепловые потери по обратному тр-ду, $q_{н.о.и}$ ккал/м·ч
		по подающему трубопроводу $t_{п.и}$	по обратному трубопроводу $t_{о.и}$		
М-3, М-4	Т/т от Ст.35 до Тк. 3.1	79,78	62,87	104,05	94,49
	от Тк 3.1 до Тк 4.13			139,8	
	от Тк 4.13 до Тк 4.22			152,42	147,96
	от Тк 4.22 до Тк 4.48			102,49	91,79

2.5. Расчетный расход воды во время испытаний, определяется по формуле:

$$G_v = \frac{Q_u}{c \Delta t_v} \cdot 10^{-3},$$

где:

c – удельная теплоёмкость сетевой воды;

Q_u – ориентировочное значение тепловых потерь испытываемых участков трубопроводов при режиме испытаний, ккал/(м·ч);

$\Delta t_{мин}$ – минимально допустимое понижение температуры воды в подающей или обратной линии на участке с наименьшей материальной характеристикой

$M_{мин}$ принимается равным 2 °С из соображений точности измерений температуры.

Расчетный расход воды при испытаниях в данном случае составляет 321 т/ч.

2.6. Ожидаемая продолжительность пробега частиц воды по циркуляционному кольцу определяется по формуле:

$$\tau_k = \frac{V \rho 10^{-3}}{G_n}$$

где:

V - суммарный объем труб испытываемого циркуляционного кольца в пределах от входа до выхода их в теплоподготовительную установку, м³;

ρ - плотность воды в испытываемом кольце при средней температуре воды в нем М-1= (75,55°С) 974,6 кг/м³.

При расчете, ожидаемая продолжительность пробега частиц воды по испытываемому кольцу М-3;М-4 около 71,3 часов.

3. Обработка результатов испытаний

3.1. Нормативные значения среднегодовых тепловых потерь для данной магистральной тепловой сети определяются:

- для участков подземной прокладки:

$$Q_{н.г}^{ср.г} = \sum \beta q_n l;$$

- для участков надземной прокладки:

$$Q_{н.п}^{ср.г} = \sum \beta q_{н.п} l$$

$$Q_{н.о}^{ср.г} = \sum \beta q_{н.о} l,$$

где:

$Q_{н.г}^{ср.г}$, $Q_{н.п}^{ср.г}$, $Q_{н.о}^{ср.г}$ - нормативные среднегодовые тепловые потери соответственно для участков подземной прокладки и подающего, обратного трубопроводов надземной прокладки, ккал/ч;

q_n , $q_{н.п}$, $q_{н.о}$ - нормативные значения удельных тепловых потерь соответственно для участков подземного трубопровода и для участков подающего и обратного трубопроводов при надземной прокладке.

β - коэффициент местных потерь, учитывающий тепловые потери арматуры, опоры и компенсаторов; принимается согласно СНиП 41-03-2003 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов» для бесканальной прокладки равным 1,15, для канальной и надземной в зависимости от диаметра условного прохода трубопроводов: до 150 мм – 1,2, 150 мм и более – 1,15.

3.2. Тепловые потери по подающему и обратному трубопроводам для каждого из испытываемого участков:

$$Q_{п.и} = \zeta G_c - \frac{G_p}{4} (t_n^H - t_n^K) 10^3$$

$$Q_{о.и} = \zeta G_n - \frac{3G_o}{4} (t_o^H - t_o^K) 10^3,$$

где

$Q_{п.и}$ и $Q_{о.и}$ - тепловые потери соответственно по подающей и обратной линиям для каждого испытываемого участка, ккал/ч;

G_c - расход сетевой воды в подающем трубопроводе, т/ч;

G_n - расход сетевой воды в обратном трубопроводе, т/ч;

t_n^H и t_n^K - температуры сетевой воды в начале и конце подающего трубопровода на данном участке, °C;

t_o^H и t_o^K - температуры сетевой воды в начале и конце обратного трубопровода на данном участке, °C;

3.3. Пересчет нормативных тепловых потерь, полученных в результате проведения испытаний, на среднегодовые условия работы тепловых сетей:

для подземной прокладки:

$$Q_{н.и}^{ср.г} = \frac{Q_{п.и} (t_n^{ср.г} - t_{гр}^{ср.г}) + Q_{о.и} (t_o^{ср.г} - t_{гр}^{ср.г})}{\frac{t_n^H + t_n^K + t_o^H + t_o^K}{4} - t_{гр.и}}$$

для надземной прокладки:

$$Q_{н.п.и}^{ср.г} = \frac{Q_{п.и} (t_n^{ср.г} - t_{в}^{ср.г})}{\frac{t_n^H + t_n^K}{2} - t_{в.и}}$$

$$Q_{н.о.и}^{ср.г} = \frac{Q_{о.и} (t_o^{ср.г} - t_{в}^{ср.г})}{\frac{t_o^H + t_o^K}{2} - t_{в.и}}$$

где:

$t_{гр.и}$, $t_{в.и}$ - температура грунта и окружающего воздуха, средняя за время испытаний, °C;

$t_{гр}^{ср.г}$, $t_{в}^{ср.г}$ - среднегодовая температура грунта и окружающего воздуха, °C;

$t_n^{ср.г}$, $t_o^{ср.г}$ - среднегодовая температура в подающем и обратном трубопроводах, °C.

3.4. При сопоставлении измеренных и нормативных тепловых потерь подсчитывается их соотношение, характеризуемые коэффициентами K ,

для участков подземной прокладки:

$$K = \frac{Q_{н.и}^{ср.г}}{Q_n^{ср.г}}$$

для участков надземной прокладки:

$$K = \frac{Q_{н.п.и}^{ср.г}}{Q_{н.п}^{ср.г}}$$

$$K = \frac{Q_{н.о.и}^{ср.г}}{Q_{н.о}^{ср.г}}$$

4. Проведение испытаний

4.1. После подъема температуры сетевой воды до 84°C , путем постепенного открытия перемычек установлен расход теплоносителя на выходе из теплоподготовительной установки, величина которого составила 321 т/ч. Затем уточнили время пробега частиц воды по испытываемому кольцу, путем проведения замеров температуры на испытываемой магистрали. Время пробега температурной волны по испытываемому кольцу составило около 71,3 часов.

5. Анализ результатов тепловых испытаний

5.1. Полученные в результате проведения испытаний величины фактических тепловых потерь, пересчитанные на среднегодовые температурные условия работы тепловой сети приведены в таблице 6.3.

5.2. Значения фактических тепловых потерь, должны использоваться как основа для последующего нормирования тепловых потерь тепловыми сетями от источника на период последующих 5 лет, а также для оценки изменения теплотехнических свойств теплоизоляционных конструкций в целом.

5.3. При испытании тепловых сетей получено соотношение фактических тепловых потерь к определенным по нормам проектирования тепловой изоляции:

- для участков подземной прокладки 1998-2003 года значения K (общий для подающего и обратного трубопровода) равен 1,37;
- для участков надземной прокладки 1959-1989 года значения $K_p = 1,98$, $K_o = 1,60$;
- участков надземной прокладки 1990-1998 года значения $K_p = 1,59$, $K_o = 1,46$;
- участков надземной прокладки после 2004 года значения $K_p = 1,04$, $K_o = 1,05$.

5.4. По приложению 5 к Инструкции по организации в Минэнерго России работ по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, максимальные значения коэффициента K_n не должны быть больше значений, приведенных в таблице 5.1. Предельное значение определяется соотношением материальной характеристики надземной и подземной прокладок. Суммарное значение материальной характеристики надземной прокладки всех трубопроводов составляет 99312 м^2 , а подземной прокладки 116820 м^2 , что в соотношении составляет $H=0,48$ и $P=0,49$. На основании данных приведенных в таблице 5.1. предельное значение поправочного коэффициента не должно превышать следующих значений: для надземной прокладки 1,54; для подземной прокладки 1,37.

В связи с этим, значения коэффициента K_n следующее:

- для участков подземной прокладки 1998-2003 года значения K (общий для подающего и обратного трубопровода) равен 1,37;
- для участков надземной прокладки 1959-1989 года значения $K_p = 1,54$, $K_o = 1,54$;
- участков надземной прокладки 1990-1998 года значения $K_p = 1,54$, $K_o = 1,46$;

- участков надземной прокладки после 2004 года значения $K_p = 1,04$, $K_o = 1,05$.

5.5. Данное соотношение может быть распространено и на неиспытанные участки тепловой сети.

6. Выводы и мероприятия по результатам испытаний

6.1. При испытании тепловых сетей получено соотношение фактических тепловых потерь к определенным по нормам проектирования тепловой изоляции, величина которого указана в п.5.

6.2. В тепловой сети от источника имеются участки с тепловой изоляцией не соответствующей СНиП 41-03-2003. В дальнейшем, при перекладке участков теплотрассы следует учитывать, что изоляцию трубопроводов следует выполнять именно в соответствии со СНиП 41-03-2003.

6.3. В результате испытаний получены относительно высокие значения соотношения K , что обуславливается ухудшением теплотехнических свойств изоляции. Осмотр состояния теплоизоляционных конструкций позволяет сделать вывод, что причиной разрушения теплоизоляции трубопроводов, в подавляющем большинстве является хищение покровного слоя с изолированного трубопровода, а так же периодическим затоплением тепловых камер талыми и ливневыми водами, затоплением сетевой водой, вследствие локальных разрушений трубопроводов тепловой сети. Поэтому в комплексе мер по энергосбережению необходимо принять меры по восстановлению покровного слоя изоляции трубопроводов, произвести реконструкцию тепловой изоляции и строительных конструкций каналов и тепловых камер.

6.4. Также для улучшения теплотехнических свойств изоляционных конструкций помимо восстановления и реконструкции изоляции теплопроводов, следует обратить внимание на принятие мер по повышению влагустойчивости теплоизоляционных конструкций с применением новых технологий изоляций с влагустойчивым покровным слоем (ППУ).

Среднемесечные и среднегодовые температуры окружающей среды и сетевой воды (с учетом перевода на температурный график 150/70°C) приведены в табл. 6.1.

Таблица 6.1

Месяц, год	Температура, °С		Температура сетевой воды в трубопроводах, °С	
	грунта на средней глубине залегания $t_{гр}$	наружного воздуха $t_{в}$	подающем $t_{п}$	обратном $t_{о}$
Январь	4,1	-13,0	106,2	57,6
Февраль	2,6	-12,4	104,8	57,1
Март	1,9	-5,3	88,0	50,8
Апрель	2,2	7,3	73,0	53,2
Май	4,9	15,6	75,0	48,2
Июнь	8,0	20,3	75,0	48,2

Месяц, год	Температура, °С		Температура сетевой воды в трубопроводах, °С	
	грунта на средней глубине залегания $t_{гр}$	наружного воздуха $t_{в}$	подающем $t_{п}$	обратном $t_{о}$
Июль	10,7	22,3	75,0	48,2
Август	12,4	20,5	75,0	48,2
Сентябрь	12,6	14,1	75,0	48,2
Октябрь	11,2	5,4	73,0	50,1
Ноябрь	8,8	-2,9	82,3	48,5
Декабрь	6,4	-9,7	98,5	54,7
Среднегодовые температуры	7,1	5,2	83,4	51,1

Расчет потерь тепловой энергии на испытанных участках тепловой сети от Сакмарской ТЭЦ приведен в табл. 6.2.

Таблица 6.2

Участок сети	Вид прокладки	Расход сетевой и подпиточной воды при испытании, т/ч		Температура воды в начале и конце участка, °С		Температура окружающей среды при испытаниях °С	Фактические тепловые потери, ккал/ч
		$G_{св}$	$G_{п}$	$t_{н}$	$t_{к}$		
Т/т от Ст.35 до Тк. 3.1(подача)	Надземный	320,00	17,64	85,90	83,97	11,7	609 091
от ТК 3.1 до ТК 4.13 (подача и обратка)	П бесканал	320,00	13,44	83,97	82,02	12,6	617 447
от ТК 4.13 до ТК 4.22 (подача)	Надземный	320,00	15,63	82,02	75,23	11,7	2 146 264
от ТК 4.22 до ТК 4.48 (подача)	Надземный	320,00	11,98	75,23	71,85	11,7	1 071 480
от ТК 4.22 до ТК 4.48 (обратка)	Надземный	320,00	11,98	71,85	69,20	11,7	840 066
от ТК 4.13 до ТК 4.22 (обратка)	Надземный	320,00	15,63	69,20	64,80	11,7	1 390 805
Т/т от СТ.35 до ТК. 3.1(обратка)	Надземный	320,00	17,64	63,82	62,58	11,7	391 333

Результаты сопоставления нормативных и фактических тепловых потерь, определенных при испытании тепловых сетей от Сакмарской ТЭЦ приведены в табл. 6.3

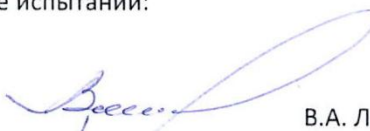
Таблица 6.3

Участок сети	Тип прокладки, конструкция тепловой изоляции	Фактические тепловые потери приведенные к среднегодовым условиям $Q_{н.н}^{ср.г}$, ккал/ч	Определенные по нормам тепловые потери, приведенные к среднегодовым условиям $Q_n^{ср.г}$, ккал/ч	Соотношение фактических и определенных по нормам тепловых потерь, К
Т/т от Ст.35 до Тк. 3.1 (подающий и обратный трубопровод)	Надземный, маты минеральные порошковые	655 586	629 703	1,04
		470 440	449 361	1,05
от ТК 3.1 до ТК 4.13 (подающий и обратный трубопровод)	Подземный, маты минеральные порошковые	1 082 734	787 666	1,37
от ТК 4.13 до ТК 4.22 (подающий и обратный трубопровод)	Надземный, маты минеральные порошковые	2 527 907	1 277 527	1,98
		1 557 063	974 591	1,60
от ТК 4.22 до ТК 4.48 (подающий и обратный трубопровод)	Надземный, маты минеральные порошковые	1 365 780	859 581	1,59
		884 131	605 011	1,46

Ответственные за подготовку и проведение испытаний:

Заместитель главного инженера
по эксплуатации ТС

Начальник ПТО




В.А. Лукьяненко

Н.А. Стародубцев

**АКТ
ОБ ИСПЫТАНИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОТ СТЭЦ (Ст.35 до ТК4.46)
ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ**

г. Оренбург

18 сентября 2018 г.

Организация, эксплуатирующая тепловые сети (ОЭТС) Оренбургские тепловые сети Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»

Район ОЭТС - СЭТС источник тепловой энергии Сакмарская ТЭЦ

Мы, нижеподписавшиеся,

Технический директор ОТС Дремов В.М.

технический руководитель ОЭТС, должность, ф.и.о.

начальник СЭТС Плотников А.П.

ф.и.о.

руководитель испытаний:

Заместитель технического директора – руководитель службы эксплуатации ОТС Лукьяненко В.А.

должность, ф.и.о.

составили настоящий Акт о том, что на тепловой сети (от Ст. 35 до ТК4.46) от Сакмарской ТЭЦ источник тепловой энергии

01 сентября 2018 года было проведено испытание по определению гидравлических потерь.

Цель работы:

Определить основные гидравлические характеристики трубопроводов:

- гидравлического сопротивления трубопроводов S , $\text{ч}^2/\text{м}^5$ или $\text{м}/(\text{м}^3/\text{ч})^2$;
- коэффициента гидравлического трения λ ;
- эквивалентной шероховатости трубопроводов k_s , м.

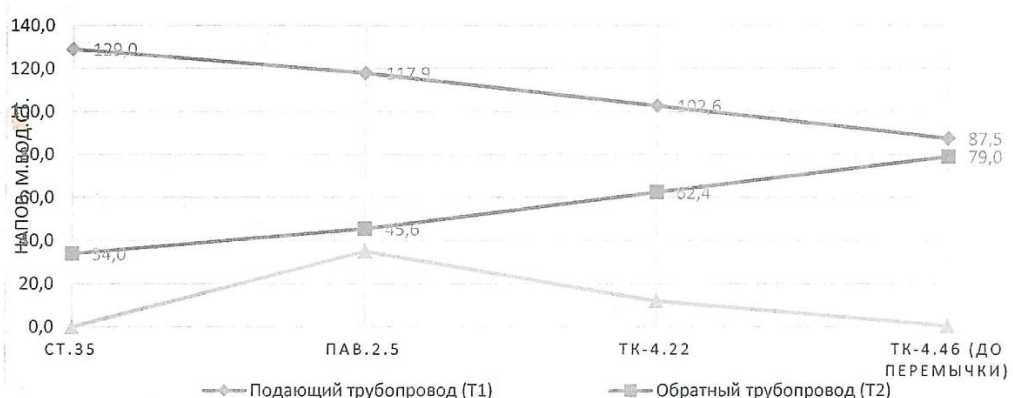
Испытания по определению гидравлических потерь проводились на трубопроводах сетевой воды (на магистралях М3 и М4) по направлению от СТЭЦ: Ст.35 – Пав.2.5 – ТК-4.22 – ТК-4.46, включающие участки надземной и подземной прокладки. Длина испытанного участка в двухтрубном исполнении составляет 18047,4 м.

Оценка состояния трубопроводов сетевой воды, находящихся на балансе ОТС от СТЭЦ по результатам испытаний проводится путем сравнения фактического коэффициента гидравлического сопротивления $\lambda_{\text{ф}}$ с расчетным значением $\lambda_{\text{р}}$ при $k_s = 0,5 \cdot 10^{-3}$ м для данных диаметров новых трубопроводов, а также фактической и расчетной пропускной способности отдельного участка или испытанных участков сети в целом.

Режим испытания

- а. Испытания при ориентировочном расходе сетевой воды на ветку М-3 $G = 1862,8 \text{ м}^3/\text{ч}$, при $12,9 \text{ кгс}/\text{см}^2$.
- б. Испытания при сниженном расходе сетевой воды $G = 1489 \text{ м}^3/\text{ч}$, при $9,0 \text{ кгс}/\text{см}^2$.
- с. Испытания при сниженном расходе сетевой воды $G = 1489 \text{ м}^3/\text{ч}$, проверка отсутствия завоздушивания обратного трубопровода на сниженном расходе. Давление $P_1 = 10,7 \text{ кгс}/\text{см}^2$, $P_2 = 4.2 \text{ кгс}/\text{см}^2$.

Пьезометрический напор в начале и конце каждого участка испытываемой теплосети по подающему и обратному трубопроводам



ВЫВОД:

Результаты испытаний магистральных трубопроводов по определению эксплуатационных гидравлических характеристик показывают, что полученные значения λ_f и K_3 не превышают среднестатистические значения этих коэффициентов для соответствующих диаметров трубопроводов и сроков их эксплуатации.

Отношение фактического коэффициента гидравлического трения испытанного трубопровода к коэффициенту гидравлического трения, соответствующему значению эквивалентной шероховатости $K_3 = 5 \cdot 10^{-4}$ м, показывает во сколько раз фактическое гидравлическое сопротивление трению превышает расчетное значение для новых труб. Это, соответственно, определяет повышенное сопротивление трубопроводов и снижение их пропускной способности.

При проведении расчетов с целью разработки гидравлических режимов для испытанных магистралей принимаются полученные по результатам испытаний коэффициенты эквивалентной шероховатости.

Для других участков тепловой сети, аналогичных по срокам и условиям эксплуатации испытанным, коэффициенты эквивалентной шероховатости могут быть приняты равным средним значениям:

трубопроводы со сроком службы более 20 лет:

- для подающего и обратного $K_3 = 8,04$ мм.

Подписи:

Технический директор ОТС

Заместитель технического директора -
руководитель службы эксплуатации ОТС

Начальник СЭТС



В.М. Дремов

В.А. Лукьяненко

А.П. Плотников

Приложение 6

Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Таблица 5 – Расчетные параметры режима отпуска тепловой энергии и теплоносителя от источников (все котельные) тепловой энергии г. Оренбург на 2025/2026 г.

№ источника тепловой энергии	Система теплоснабжения	Трубопровод	Отопительный период 2025-2026			
			Давление расчётное	Давление фактическое	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
			м вод. ст.	м вод. ст.	т/ч	т/ч
108	БМК «Уральская»	Подающий	90	90	1870	1870
108	БМК «Уральская»	Обратный	52	52	1870	1870
2	БМК «Оренбургская»	Подающий	58	51	1213	1140
2	БМК «Оренбургская»	Обратный	28	29	1213	1020
3	Котельная «Гугучинская»	Подающий	50	54,5	558	500
3	Котельная «Гугучинская»	Обратный	26	33,1	558	503
4	Котельная «Карачи»	Подающий	65	68,2	769	917
4	Котельная «Карачи»	Обратный	30	41,8	769	918
5	Котельная «Лесозащитная»	Подающий	52	62,2	534	467
5	Котельная «Лесозащитная»	Обратный	13	24	534	471
6	Котельная «Туркестанская»	Подающий	63	66,4	492	417
6	Котельная «Туркестанская»	Обратный	26	47	492	412
8	Котельная «Чичерина»	Подающий	55	64	520	479
8	Котельная «Чичерина»	Обратный	36	44	520	470
10	Котельная «Янтарь»	Подающий	64	74	347	418
10	Котельная «Янтарь»	Обратный	26	43,6	347	414
11	Котельная «Советская»	Подающий	59	65,2	471	375
11	Котельная «Советская»	Обратный	23	38,1	471	370
12	Котельная «Дубки»	Подающий	73	69,19	192	221
12	Котельная «Дубки»	Обратный	22	31,57	192	219
13	Котельная «Авиагородок»	Подающий	52	55,3	330	300

№ источника тепловой энергии	Система теплоснабжения	Трубопровод	Отопительный период 2025-2026			
			Давление расчётное	Давление фактическое	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
			м вод. ст.	м вод. ст.	т/ч	т/ч
13	Котельная «Авиагородок»	Обратный	24	31	330	296
14	Котельная «ЖБК»	Подающий	68	75,5	323	295
14	Котельная «ЖБК»	Обратный	25	34,8	323	291
15	Котельная «4 квартал»	Подающий	52	58	470	386
15	Котельная «4 квартал»	Обратный	11	21,5	470	384
16	Котельная «Харьковская»	Подающий	60	67,2	445	403
16	Котельная «Харьковская»	Обратный	30	40,6	445	407
18	Котельная «11 квартал»	Подающий	53	65,6	201	172
18	Котельная «11 квартал»	Обратный	31	40,2	201	170
19	Котельная «Овощевод»	Подающий	33	46	76	71
19	Котельная «Овощевод»	Обратный	20	10,4	76	73
20	Котельная «67 городок»	Подающий	59	66,9	172	211
20	Котельная «67 городок»	Обратный	29	37,6	172	206
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	Подающий	58	61	346	300
21	Котельная «Бр. Коростелевых»	Обратный	45	48	346	300
22	Котельная «Мебельная фабрика»	Подающий	56	61,7	309	267
22	Котельная «Мебельная фабрика»	Обратный	24	30,9	309	265
23	Котельная «Мебельный комбинат»	Подающий	44	55,4	269	225
23	Котельная «Мебельный комбинат»	Обратный	34	44,6	269	224
24	Котельная «ЖДТ»	Подающий	60	71,1	418	336
24	Котельная «ЖДТ»	Обратный	28	43,1	418	348
28	Котельная «Набережная»	Подающий	46	46,5	255	225
28	Котельная «Набережная»	Обратный	26	30	255	220
30	Котельная «ОГАУ»	Подающий	56	58,6	305	258

№ источника тепловой энергии	Система теплоснабжения	Трубопровод	Отопительный период 2025-2026			
			Давление расчётное	Давление фактическое	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
			м вод. ст.	м вод. ст.	т/ч	т/ч
30	Котельная «ОГАУ»	Обратный	32	30,4	305	263
31	Котельная «Тексорен»	Подающий	48	77,2	319	275
31	Котельная «Тексорен»	Обратный	32	48,3	319	274
32	Котельная «Кадетский корпус»	Подающий	54	62,3	153	111
32	Котельная «Кадетский корпус»	Обратный	15	30,7	153	112
33	Котельная «Черепановых»	Подающий	61	70,6	201	165
33	Котельная «Черепановых»	Обратный	40	45,4	201	164
34	Котельная «СОК»	Подающий	52	52	30	30
34	Котельная «СОК»	Обратный	35	35	30	30
35	Котельная «Стройгородок»	Подающий	44	46	141	76
35	Котельная «Стройгородок»	Обратный	20	24	141	76
38	Котельная «Гаражи УВД»	Подающий	34	0	64	0
38	Котельная «Гаражи УВД»	Обратный	14	0	64	0
40	БМК «Победы»	Подающий	48	48	276	276
40	БМК «Победы»	Обратный	25	25	276	276
41	Котельная «Самолетная»	Подающий	50	79	153	118
41	Котельная «Самолетная»	Обратный	33	26	153	115
45	Котельная «Тубдиспансер»	Подающий	60	65	104	85
45	Котельная «Тубдиспансер»	Обратный	40	42,3	104	85
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Подающий	56	56	77	77
46	Котельная «пос. Нижнесакмарский»	Обратный	34	34	77	77
47	Котельная «Детский сад № 77»	Подающий	43	50,1	163	156
47	Котельная «Детский сад № 77»	Обратный	18	23,5	163	153
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Подающий	46	51	61	33

№ источника тепловой энергии	Система теплоснабжения	Трубопровод	Отопительный период 2025-2026			
			Давление расчётное	Давление фактическое	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
			м вод. ст.	м вод. ст.	т/ч	т/ч
48	Котельная «Больница восстановительного лечения»	Обратный	30	41,7	61	33
49	Котельная «Дубицкого»	Подающий	54	56,97	25	21
49	Котельная «Дубицкого»	Обратный	30	43,86	25	21
50	БМК «Третьяка»	Подающий	48	58,4	265	263
50	БМК «Третьяка»	Обратный	30	40,7	265	260
51	Котельная «ЖСК»	Подающий	54	60,8	168	143
51	Котельная «ЖСК»	Обратный	36	44,1	168	143
52	Котельная «Ногина»	Подающий	62	62	35	35
52	Котельная «Ногина»	Обратный	45	45	35	35
53	Котельная «МЧ»	Подающий	52	56,5	281	261
53	Котельная «МЧ»	Обратный	34	0	281	263
54	Котельная «ГПТУ-16»	Подающий	42	48,14	70	60
54	Котельная «ГПТУ-16»	Обратный	28	34,47	70	60
55	Котельная «Школа №14»	Подающий	36	54,5	13	13
55	Котельная «Школа №14»	Обратный	22	46,5	13	13,5
56	Котельная «Бердянка»	Подающий	40	40	32	32
56	Котельная «Бердянка»	Обратный	24	24	32	32
57	Котельная «Каргала»	Подающий	42	45,9	168	148
57	Котельная «Каргала»	Обратный	10	10	168	147
58	Котельная «Краснохолм»	Подающий	30	26,86	139	139
58	Котельная «Краснохолм»	Обратный	10	13,05	139	139
59	Котельная «Городище»	Подающий	30	30	44	44
59	Котельная «Городище»	Обратный	16	16	44	44
62	Котельная «Перинатальный центр»	Подающий	56	56	191	191

№ источника тепловой энергии	Система теплоснабжения	Трубопровод	Отопительный период 2025-2026			
			Давление расчётное	Давление фактическое	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	Фактический расход теплоносителя
			м вод. ст.	м вод. ст.	т/ч	т/ч
62	Котельная «Перинатальный центр»	Обратный	30	30	191	191

Котельная БМК «Оренбургская»

У БМК «Оренбургская» два тепловых вывода:

- Вывод I, диаметром 2 Ду 500 мм;
- Вывод II, диаметром 2 Ду 400 мм для теплоснабжения «нижней» части.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 92/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от БМК «Оренбургская»:

Давление на тепловых выводах котельной:

- $P_1 = 58$ м вод. ст.
- $P_2 = 28$ м вод. ст.

Суммарный расчётный расход сетевой воды:

- $G_1 = 1114$ т/ч.
- Фактический от 850 – 1100 т/ч.

Подключение большинства потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме без смены графика отпуска тепловой энергии, всего 373 тепловых ввода. ГВС осуществляется по закрытой схеме.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 29°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику 92 °С.

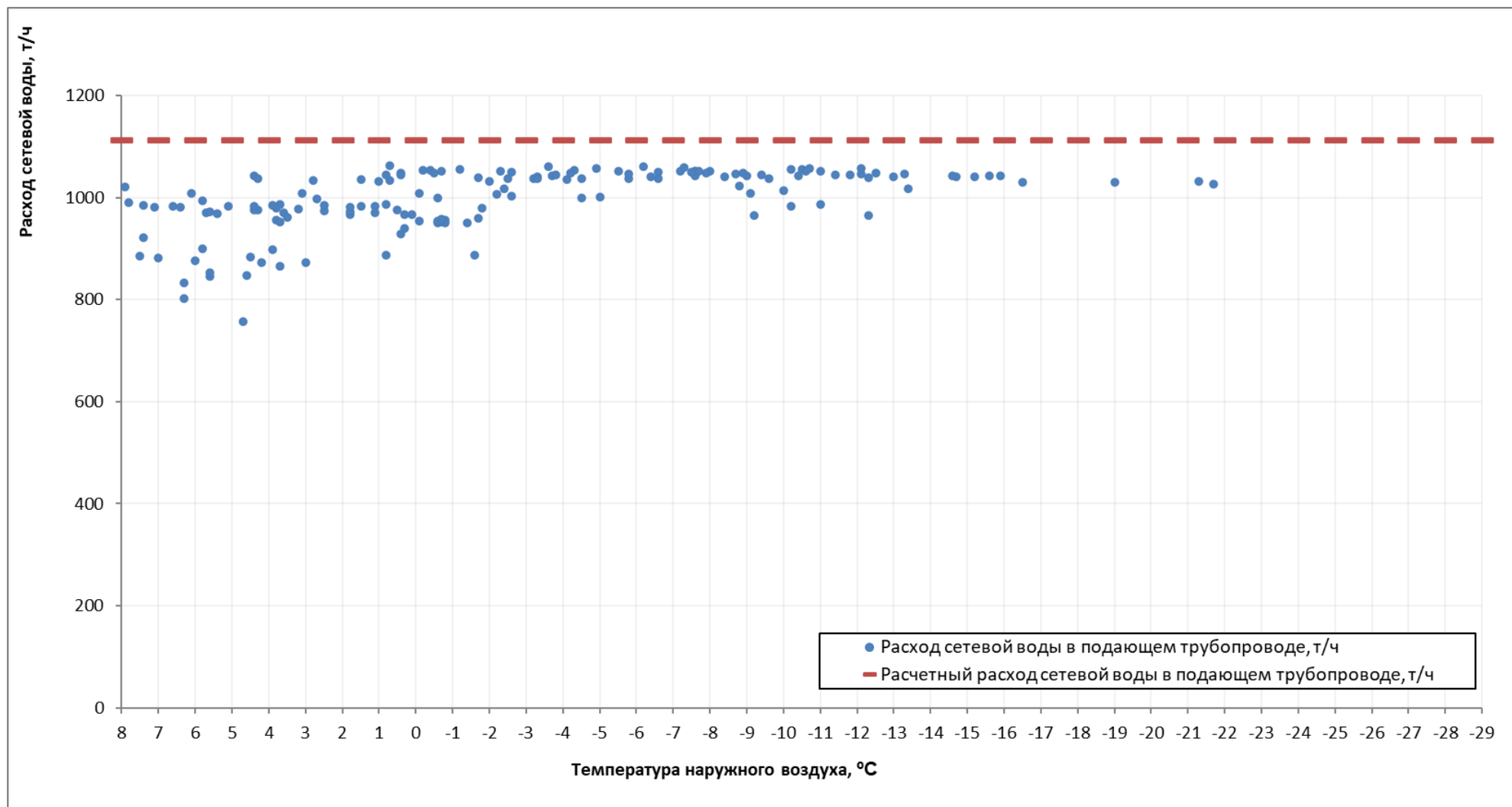


Рисунок 1 – Расход теплоносителя в подающем трубопроводе от БМК «Оренбургская»

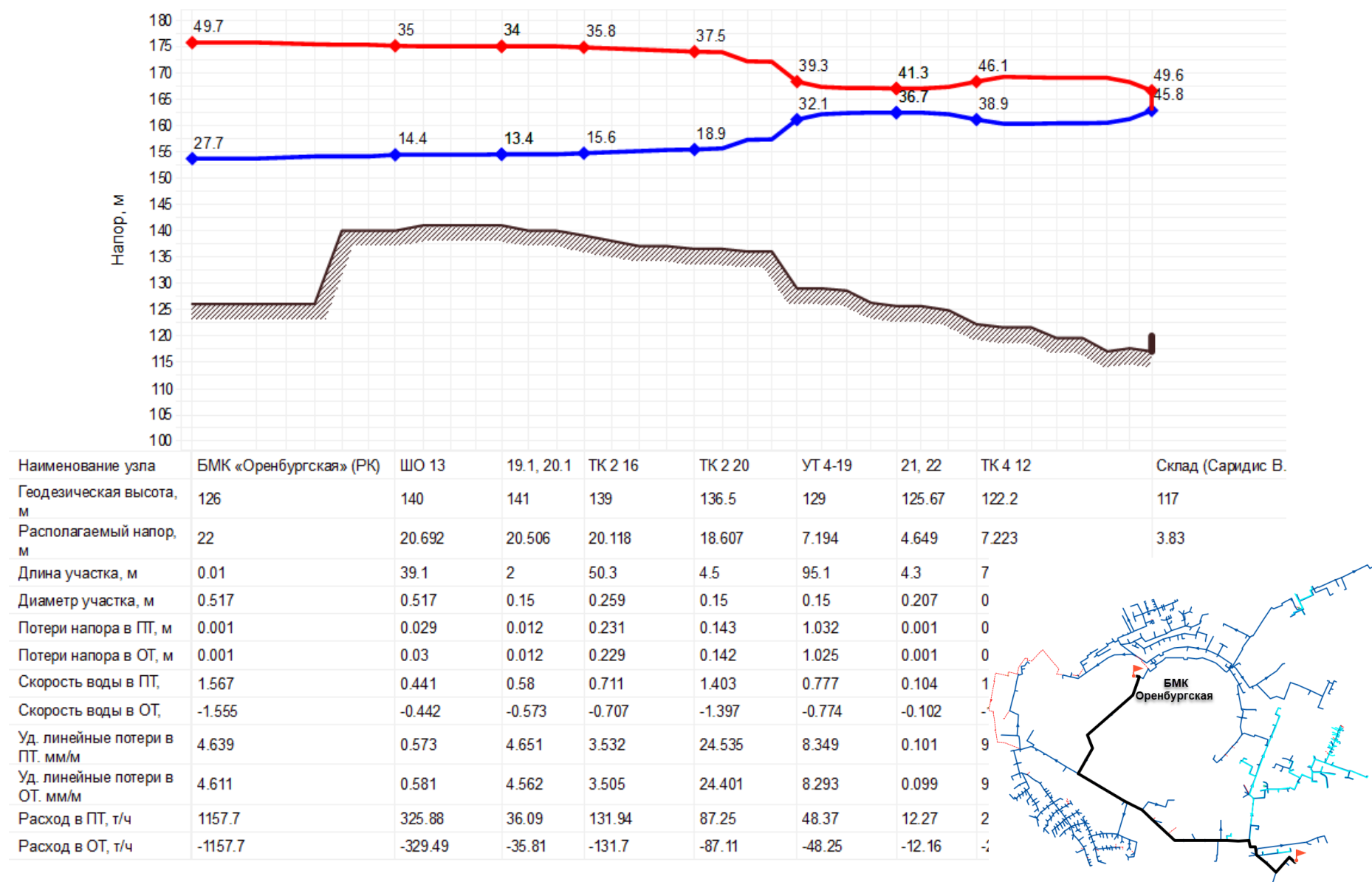


Рисунок 2 – Пьезометрический график от БМК «Оренбургская» до наиболее отдалённого потребителя (1,6 км). Располагаемый напор 4 м вод. ст.

Котельная «Карачи»

У котельной «Карачи» один тепловой вывод:

- Вывод I, диаметром 2 Ду 500 мм;

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 101/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Карачи»:

Давление на тепловых выводах котельной:

- $P_1 = 65$ м вод. ст.
- $P_2 = 30$ м вод. ст.

Суммарный расчётный расход сетевой воды:

- $G_1 = 769$ т/ч.

Подключение потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме без смены графика отпуска тепловой энергии (смена графика происходит в ЦТП – 4 шт.), всего 133 тепловых ввода. ГВС осуществляется по четырехтрубной системе от ЦТП или в ИТП некоторых потребителей с закрытой схемой.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 29°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику 101 °С.

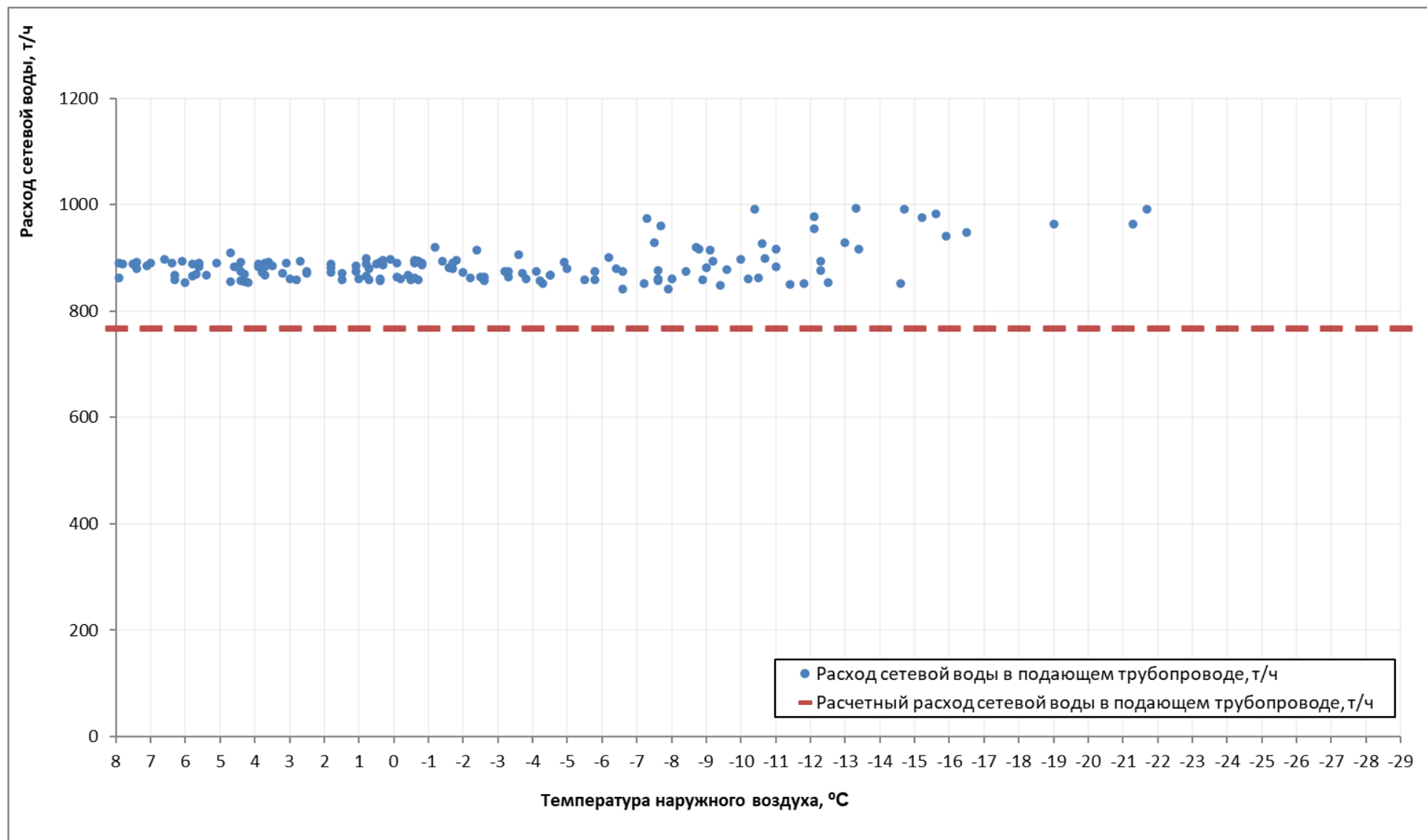


Рисунок 3 – Расход теплоносителя в подающем трубопроводе котельной «Карачи»

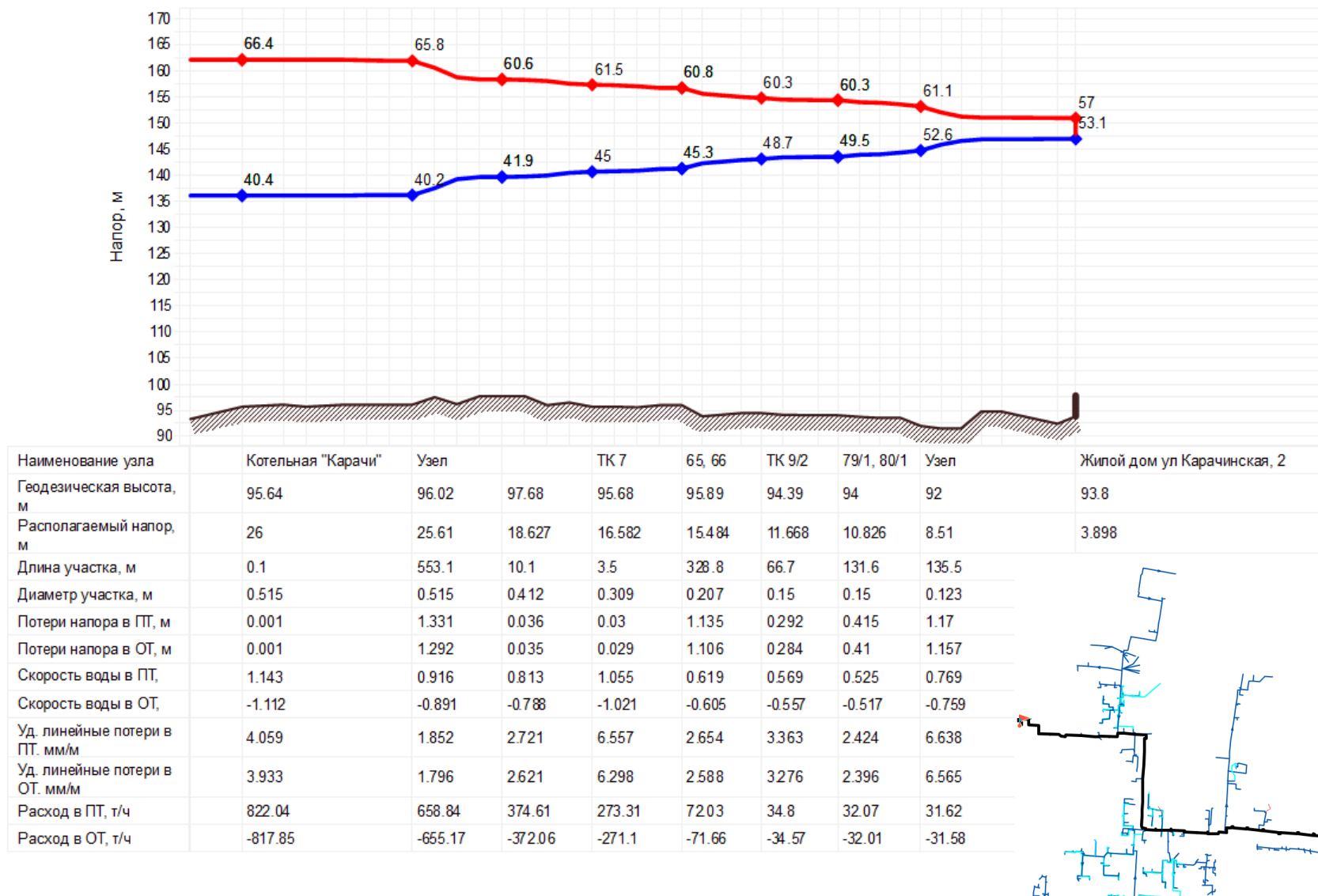


Рисунок 4 – Пьезометрический график от котельной «Карачи» до наиболее отдалённого потребителя (3,5 км), ул.Карачинская,48. Располагаемый напор 4 м вод. ст.

Котельная «Лесозащитная»

У котельной «Лесозащитная» два тепловых вывода:

- Вывод I, диаметром 2 Ду 300 мм;

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 92/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Лесозащитная»:

Давление на тепловых выводах котельной:

- $P_1 = 52$ м вод. ст.
- $P_2 = 13$ м вод. ст.

Суммарный расчётный расход сетевой воды:

- $G_1 = 534$ т/ч.

Подключение потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме без смены графика отпуска тепловой энергии, всего 65 тепловых вводов. Без ГВС.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 29°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику 92 °С.

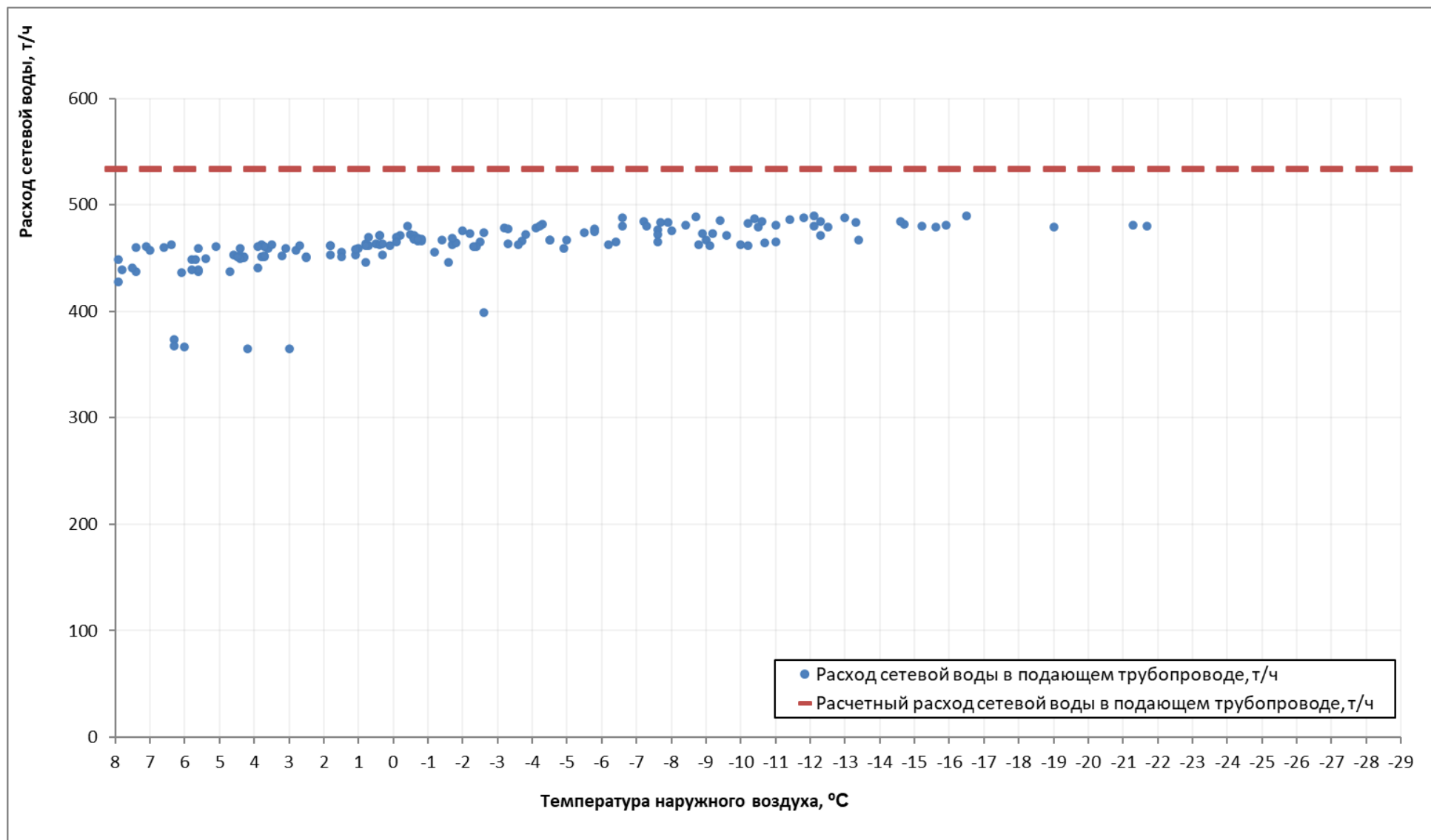


Рисунок 5 – Расход теплоносителя в подающем трубопроводе котельной «Лесозащитная»

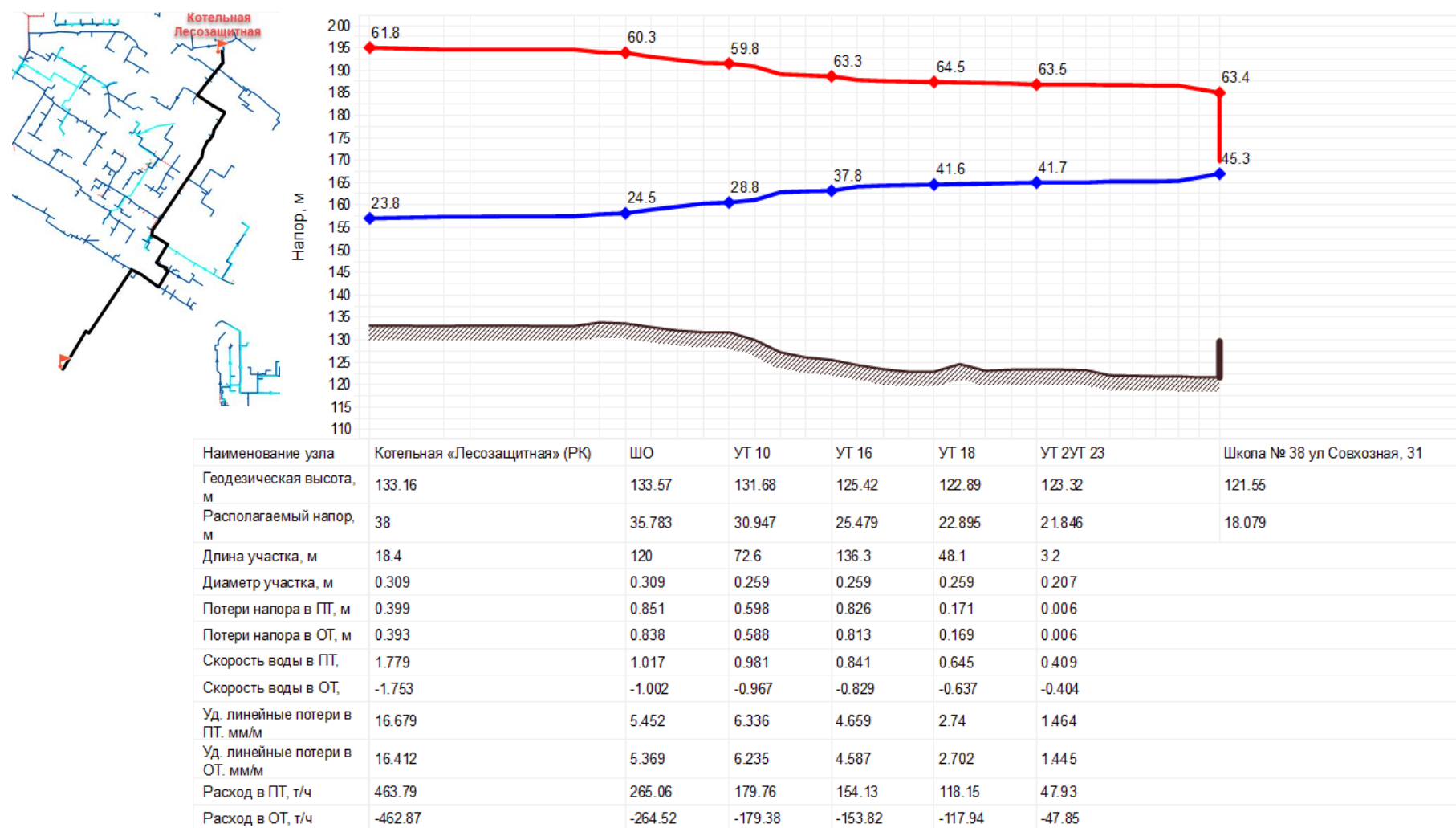


Рисунок 6 – Пьезометрический график от котельной «Лесозащитная» до наиболее отдалённого потребителя (1,9 км), Школа №38. Располагаемый напор 18 м вод. ст.

Котельная «Туркестанская»

У котельной «Туркестанская» два тепловых вывода:

- Вывод I, диаметром 2 Ду 300 мм для теплоснабжения «западного направления»;
- Вывод II, диаметром 2 Ду 250 мм для теплоснабжения «нижней» части;

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 101/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Туркестанская»:

Давление на тепловых выводах котельной:

- $P_1 = 63$ м вод. ст.
- $P_2 = 26$ м вод. ст.

Суммарный расчётный расход сетевой воды:

- $G_1 = 492$ т/ч

Подключение потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме без смены графика отпуска тепловой энергии, всего 42 тепловых ввода. ГВС осуществляется по четырехтрубной системе от ЦТП – 2 шт.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 29°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику 101 °С.

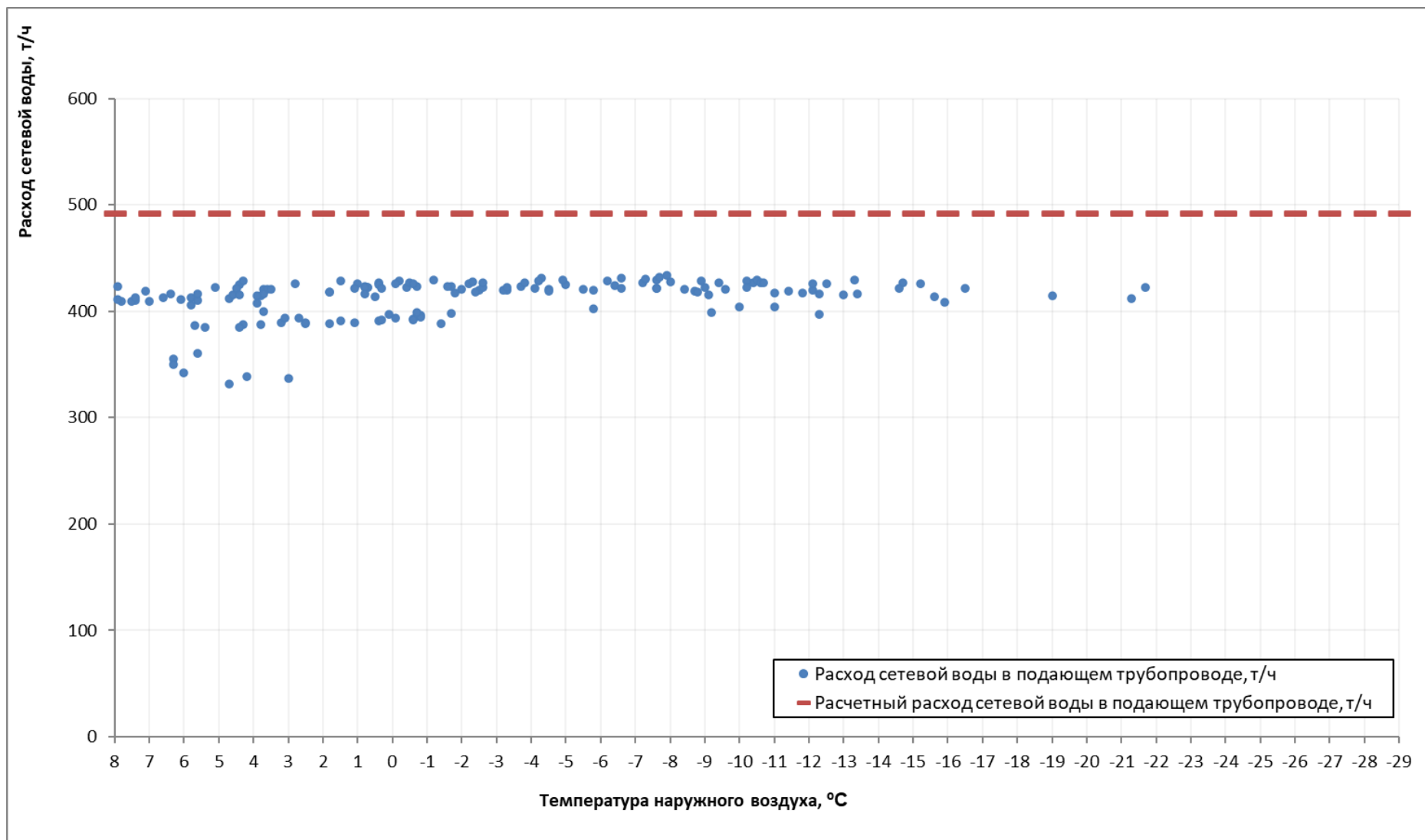


Рисунок 7 – Расход теплоносителя в подающем трубопроводе котельной «Туркестанская»

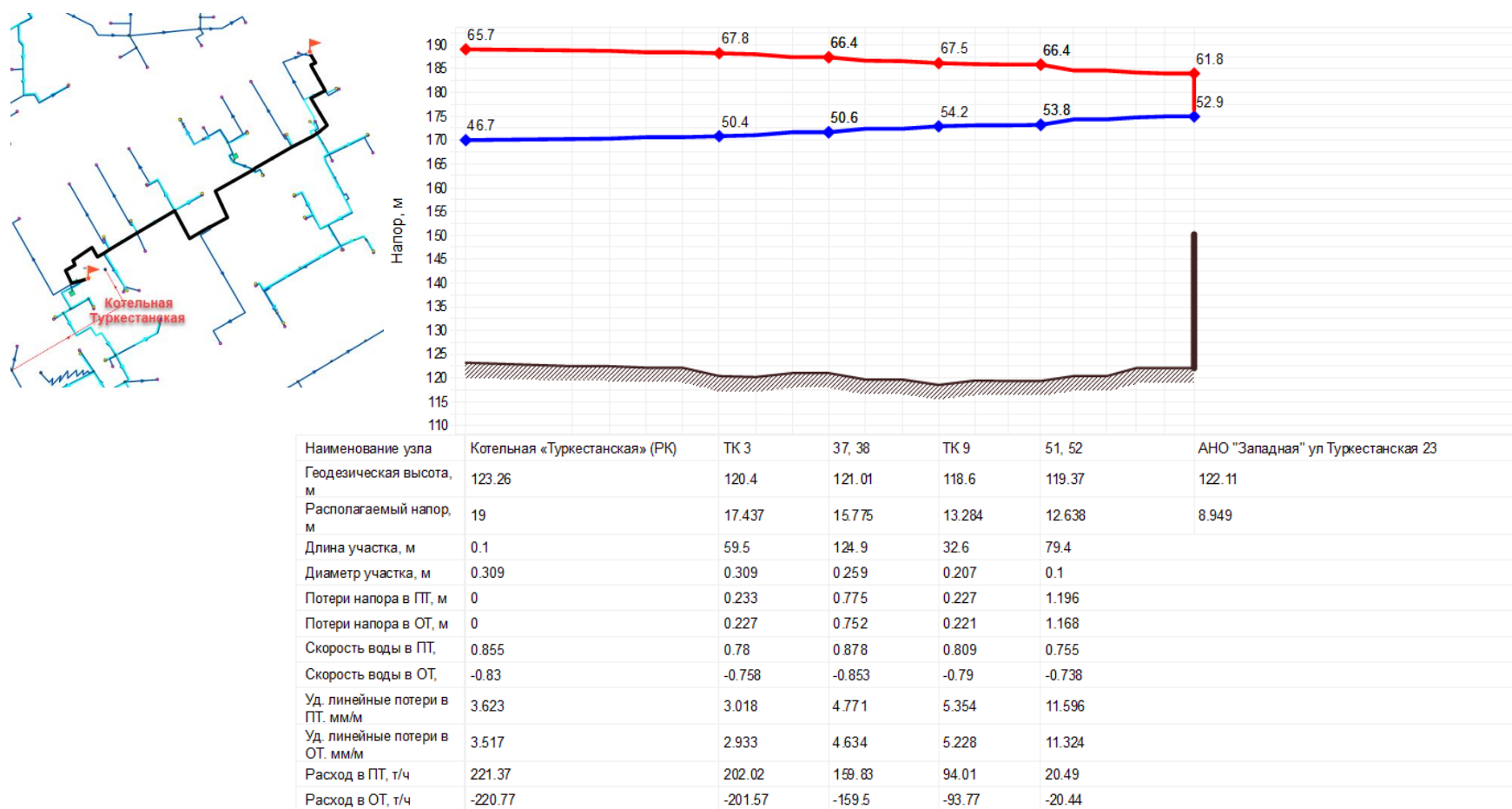


Рисунок 8 – Пьезометрический график от котельной «Туркестанская» до наиболее отдалённого потребителя (0,68 км), ул. Туркестанская, 23. Располагаемый напор 8,5 м вод. ст.

Котельная «Чичерина»

У котельной «Чичерина» два тепловых вывода:

- Вывод I, диаметром 2 Ду 300 мм;
- Вывод II, диаметром 2 Ду 200 мм для теплоснабжения «нижней» части.

Перекачка теплоносителя обеспечивается работой сетевых насосов источника.

Отпуск тепловой энергии с указанного источника осуществляется в соответствии с утвержденным температурным графиком 92/70 °С качественного регулирования и расчетными давлениями в подающих и обратных трубопроводах.

Основные показатели гидравлического режима от котельной «Чичерина»:

Давление на тепловых выводах котельной:

- $P_1 = 64$ м вод. ст.
- $P_2 = 44$ м вод. ст.

Суммарный расчётный расход сетевой воды:

- $G_1 = 520$ т/ч

Подключение потребителей к сетям осуществляется по зависимой схеме без смены графика отпуска тепловой энергии, всего 129 тепловых вводов. ГВС осуществляется по четырехтрубной системе.

Поверочный расчёт проводился на температуру наружного воздуха - 29°С, с температурой в подающем трубопроводе согласно принятому температурному графику 92 °С.

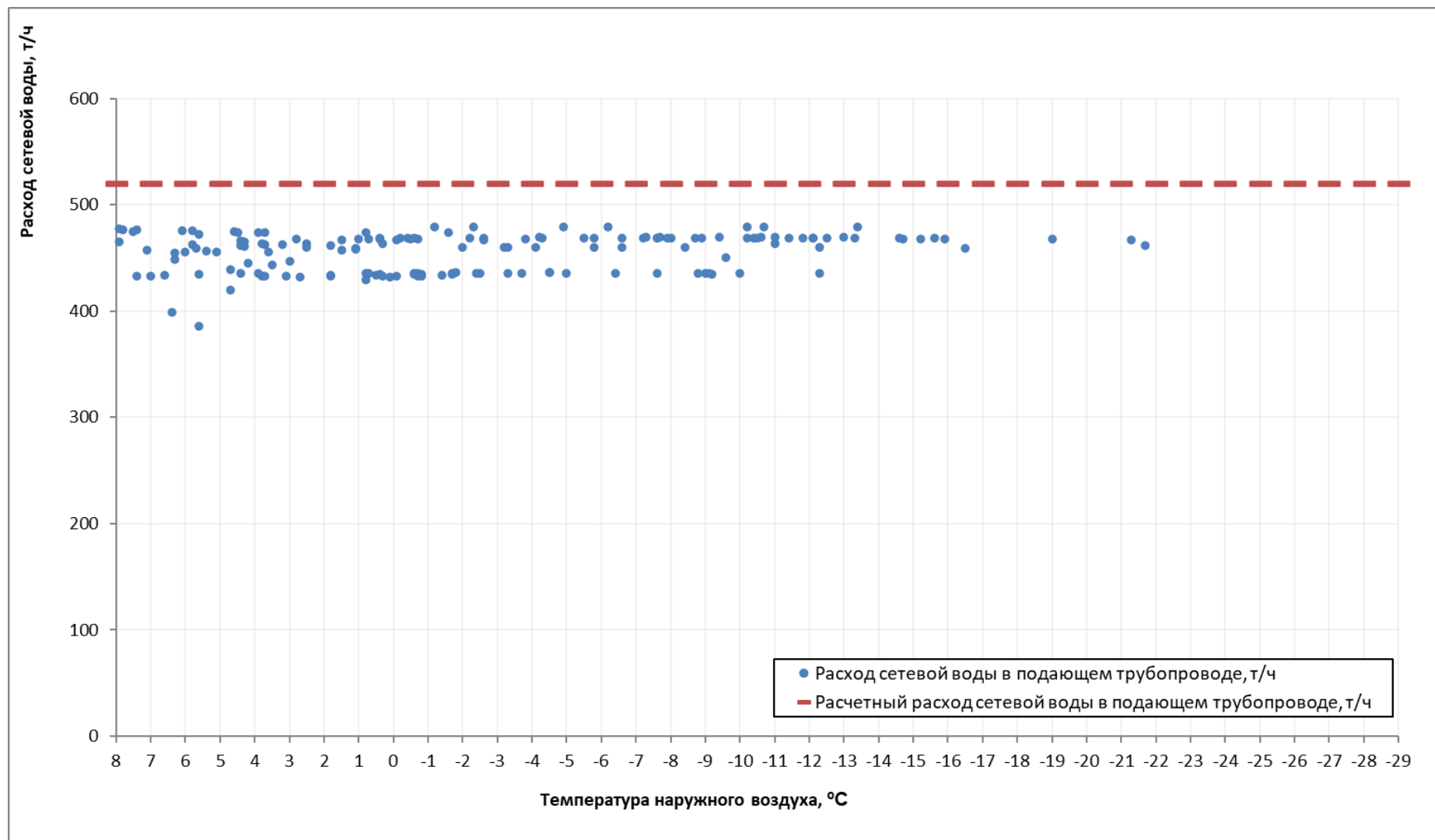


Рисунок 9 – Расход теплоносителя в подающем трубопроводе котельной «Чичерина»

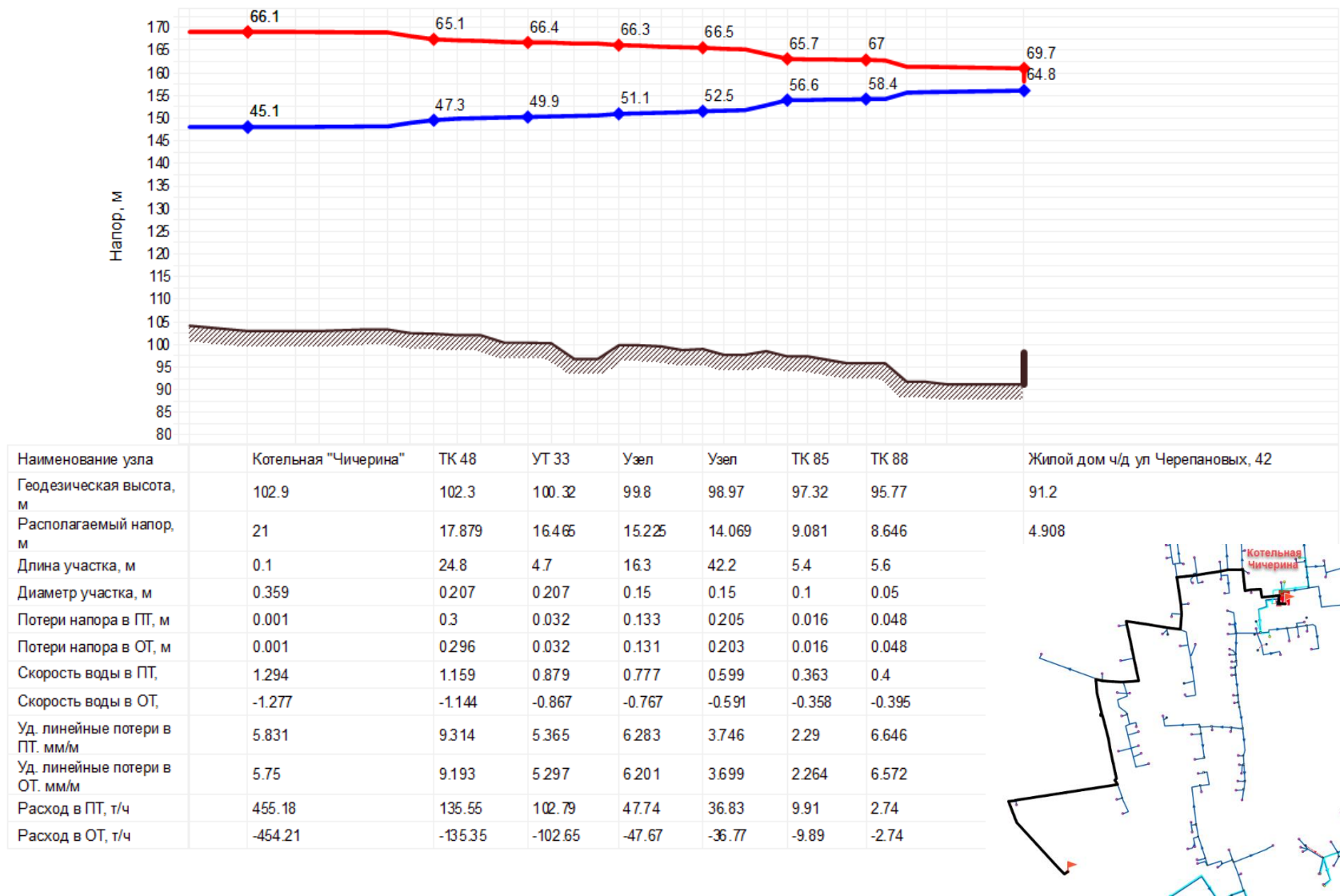


Рисунок 10 – Пьезометрический график от котельной «Чичерина» до наиболее отдалённого потребителя (1,1 км), ул.Черепановых,42.
 Располагаемый напор 5 м вод. ст.

Котельная «Гугучинская»

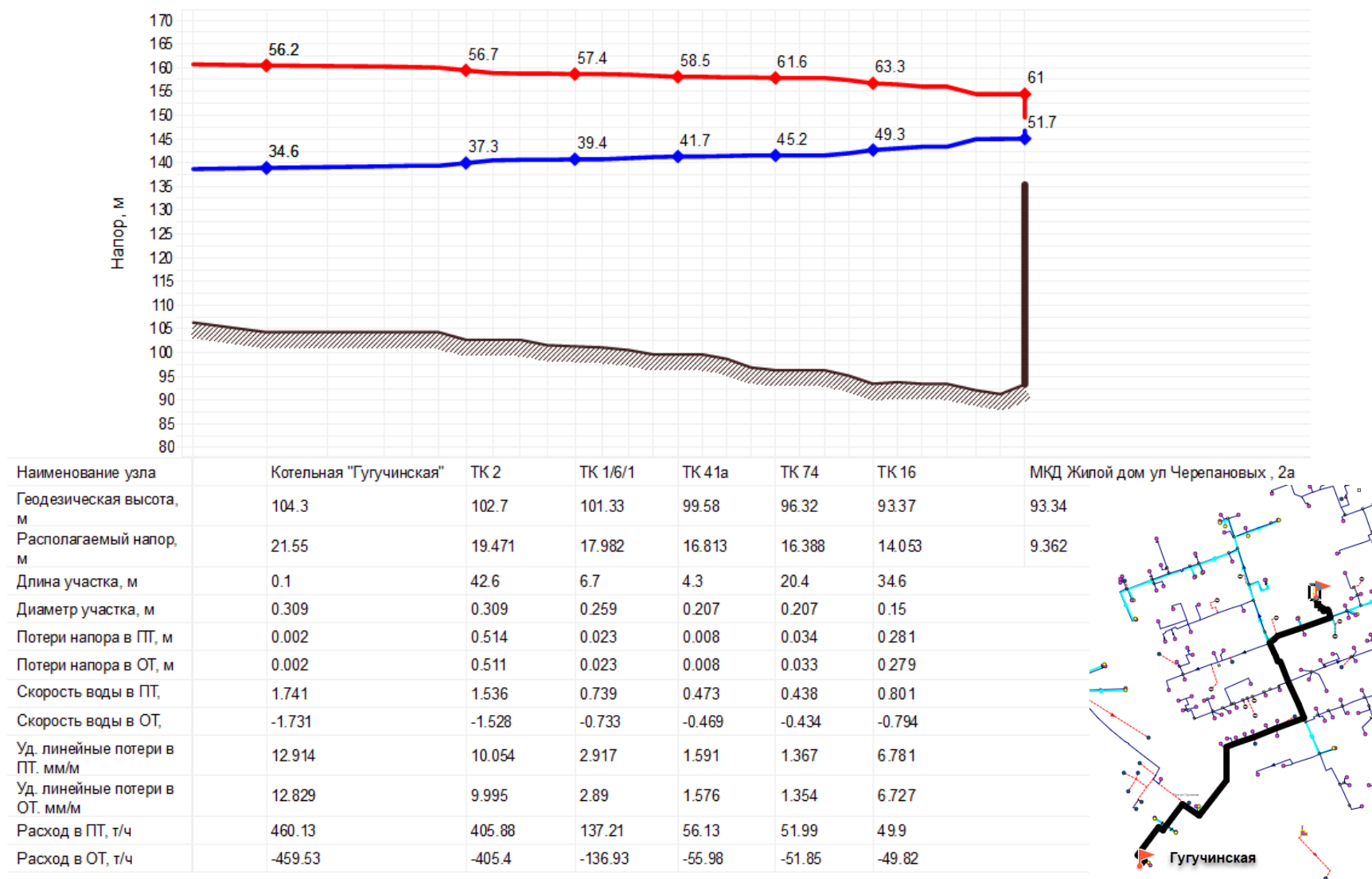


Рисунок 11 – Пьезометрический график от котельной «Гугучинская» до наиболее отдалённого потребителя (1,1 км), ул.Черепановых,2а.
Располагаемый напор 9 м вод. ст.

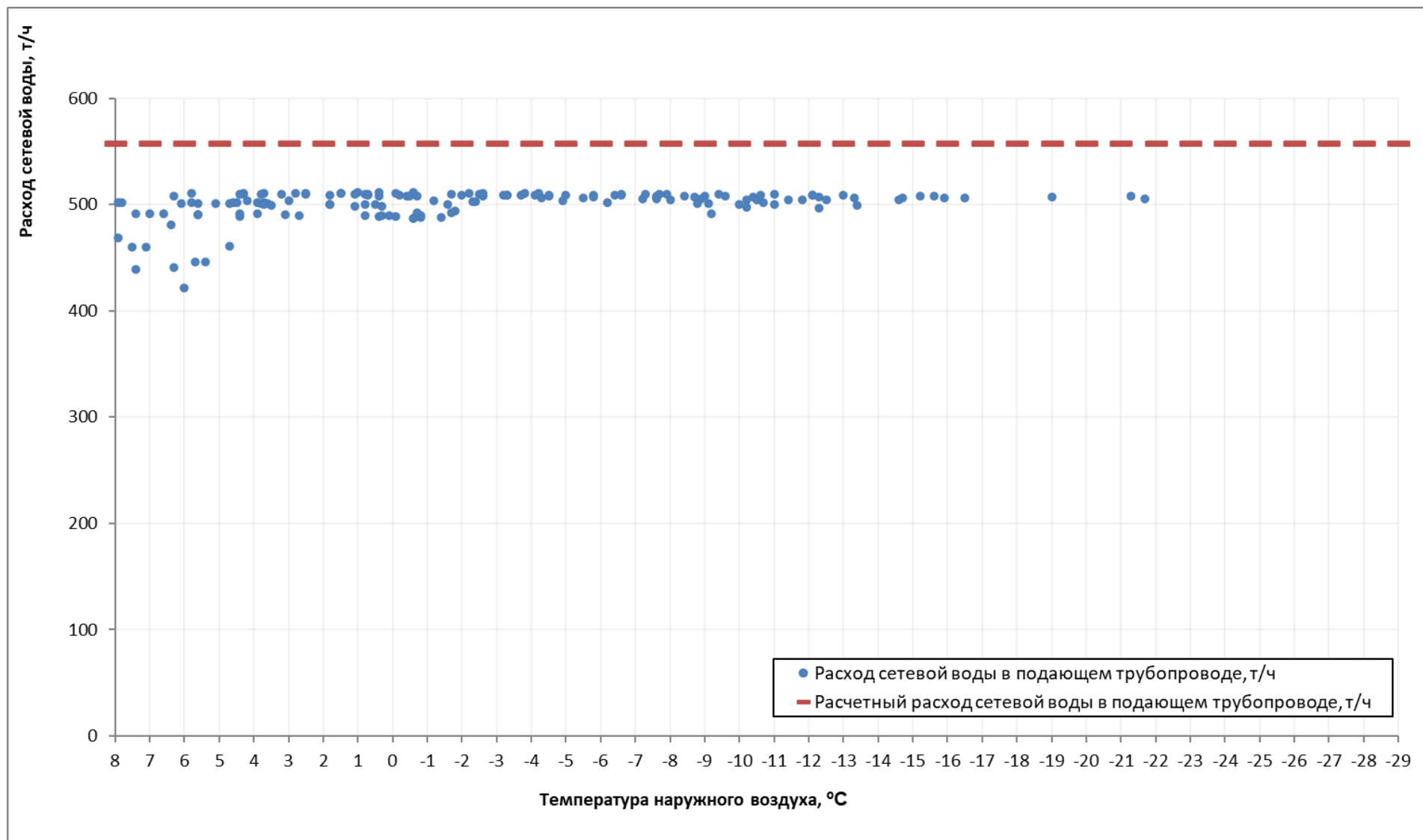


Рисунок 12 – Расход теплоносителя в подающем трубопроводе котельной «Гугучинская»

Котельная «Советская»

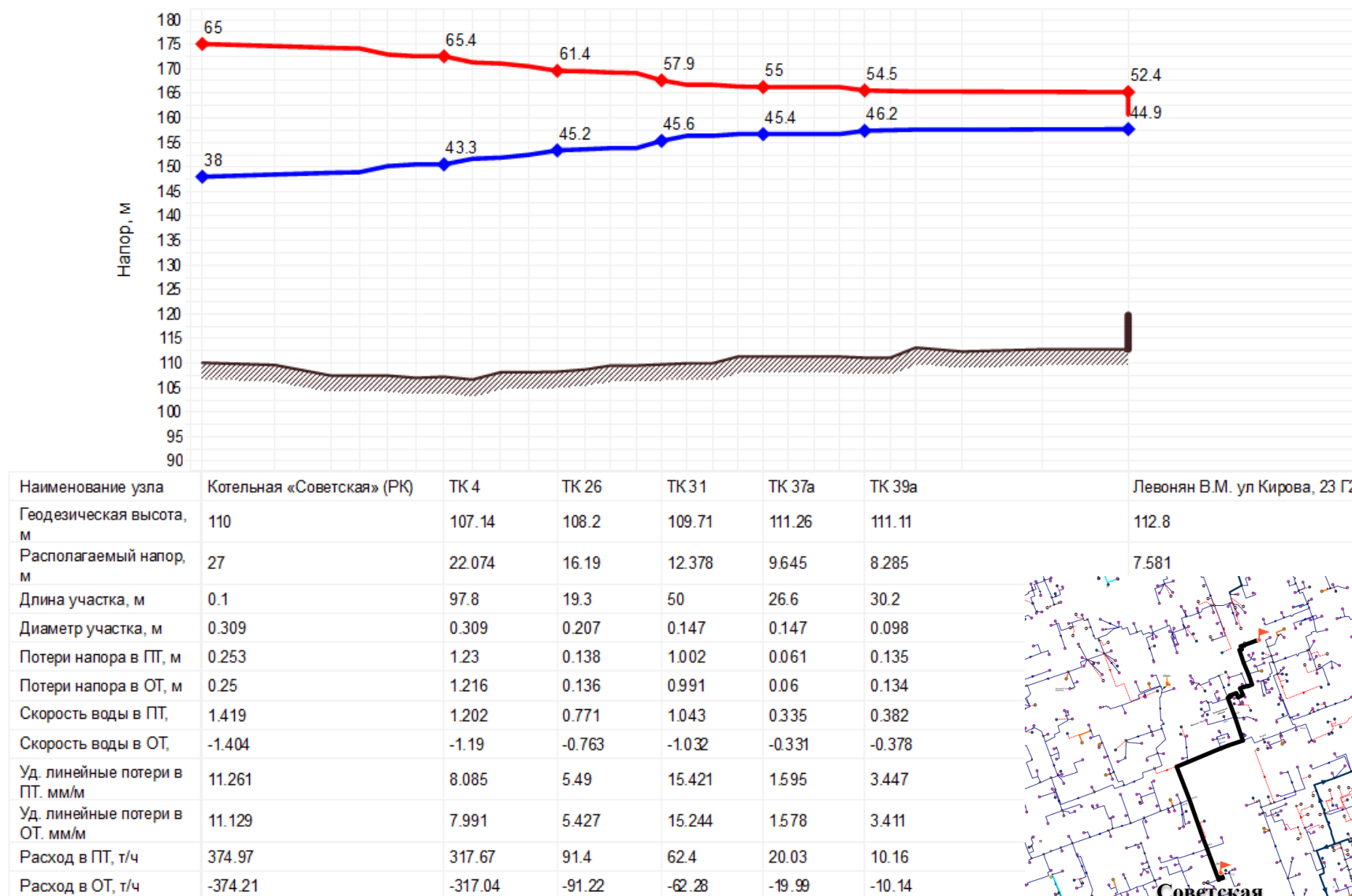


Рисунок 13 – Пьезометрический график от котельной «Советская» до наиболее отдалённого потребителя (1,1 км), ул.Черепановых,2а.
Располагаемый напор 7,5 м вод. ст.

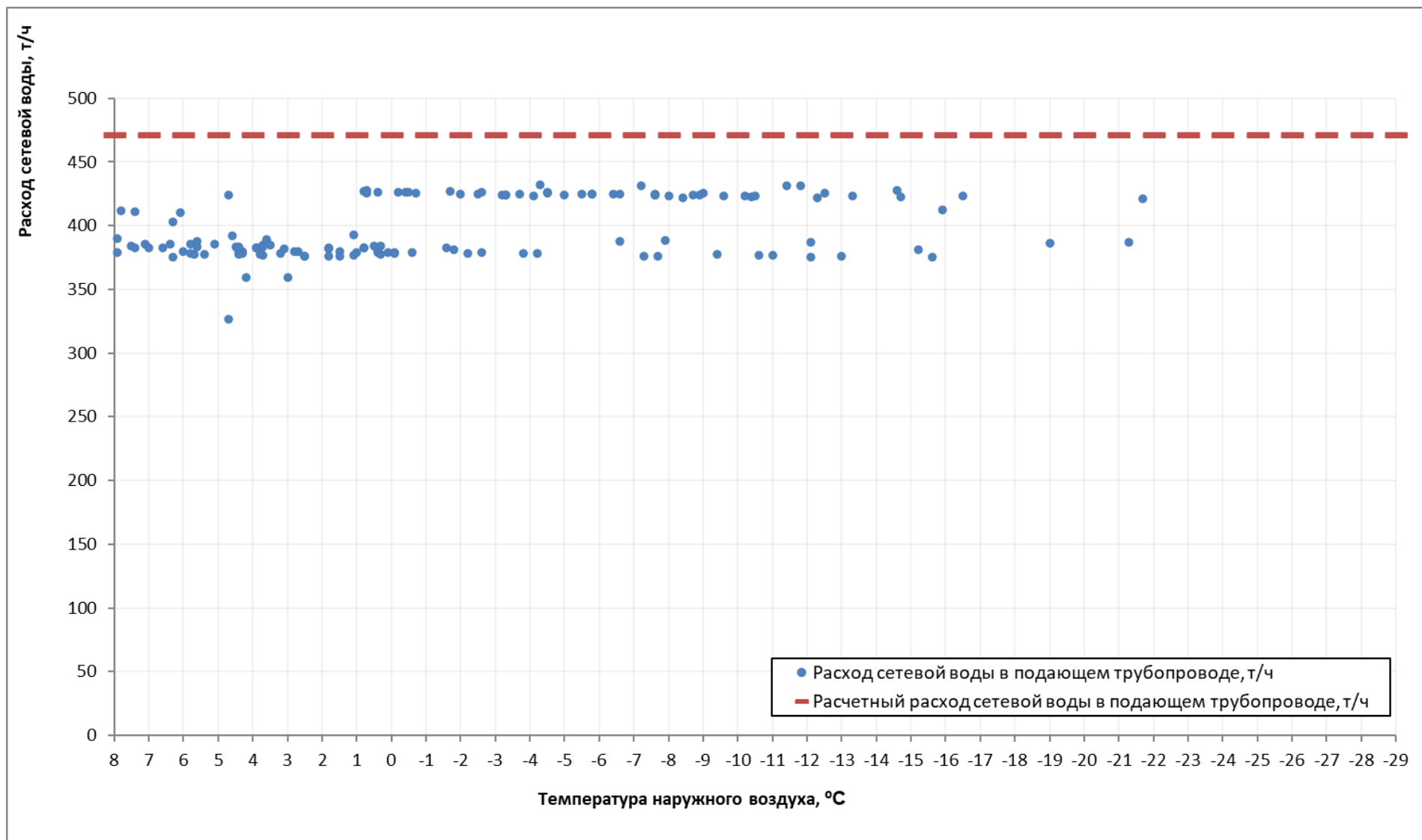


Рисунок 14 – Расход теплоносителя в подающем трубопроводе котельной «Советская»

Котельная «Янтарь»

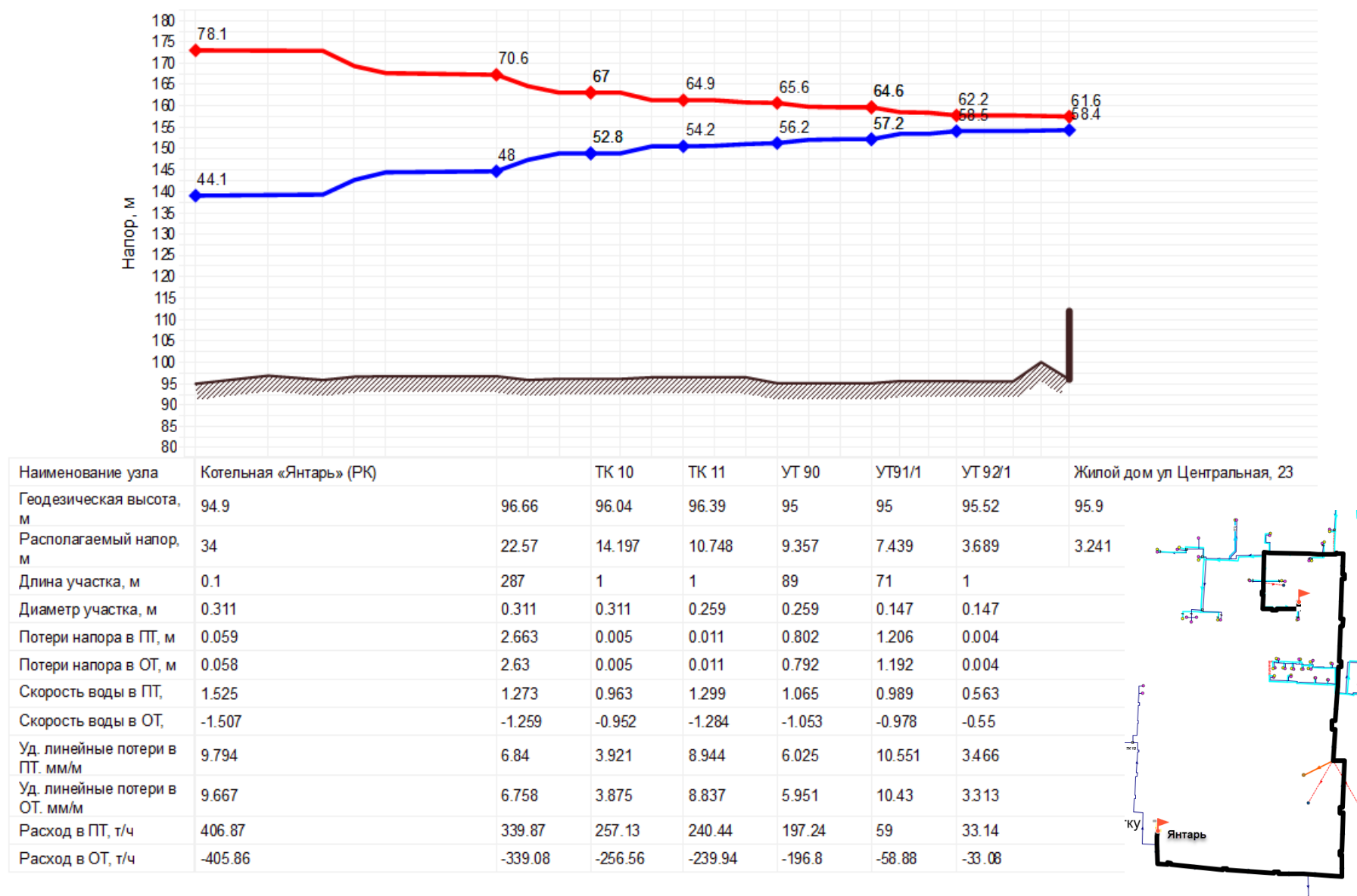


Рисунок 15 – Пьезометрический путь от котельной «Янтарь» до наиболее отдалённого потребителя. Располагаемый напор 3 м вод. ст.

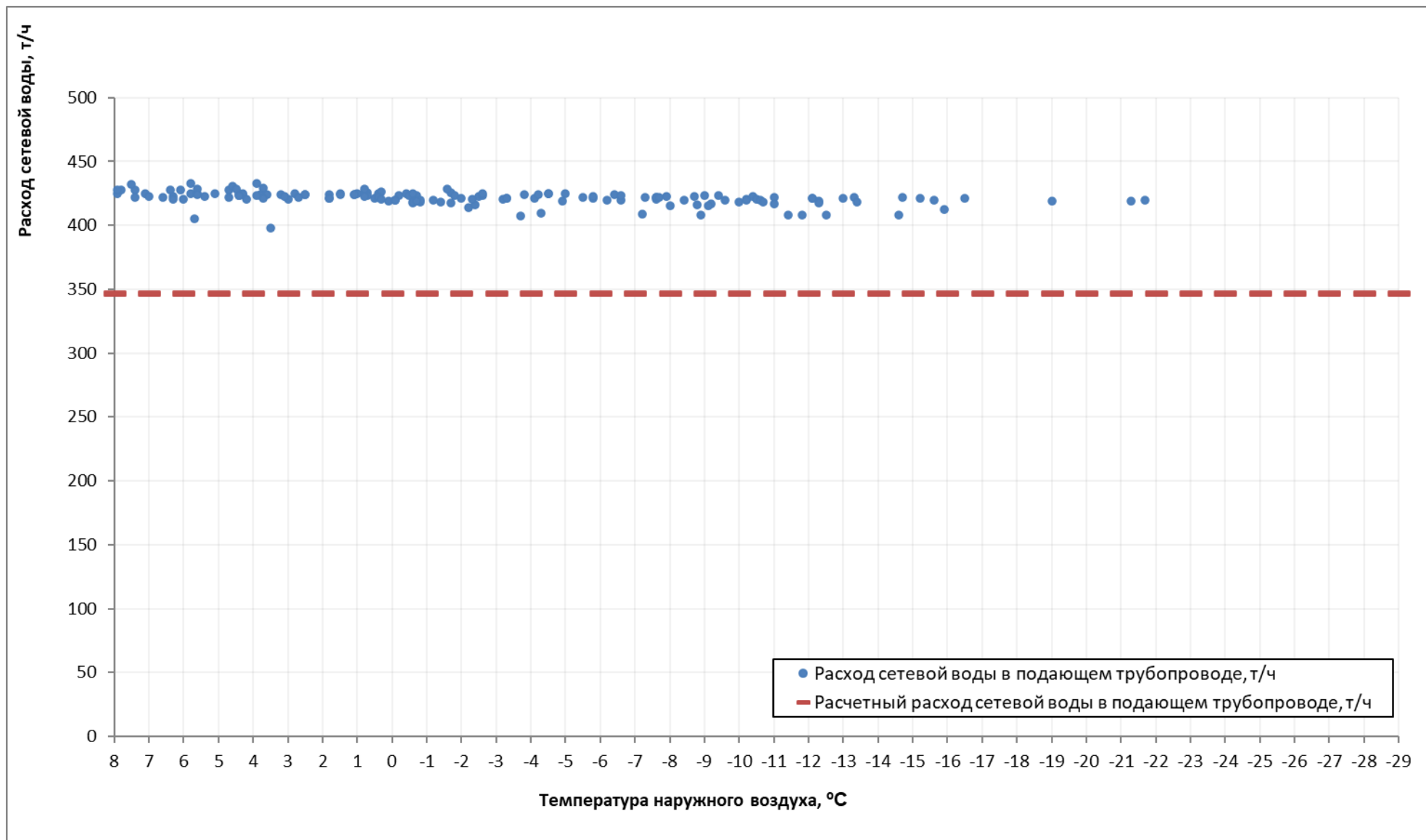


Рисунок 16 – Расход теплоносителя в подающем трубопроводе котельной «Янтарь»

Котельная «Авиагородок»

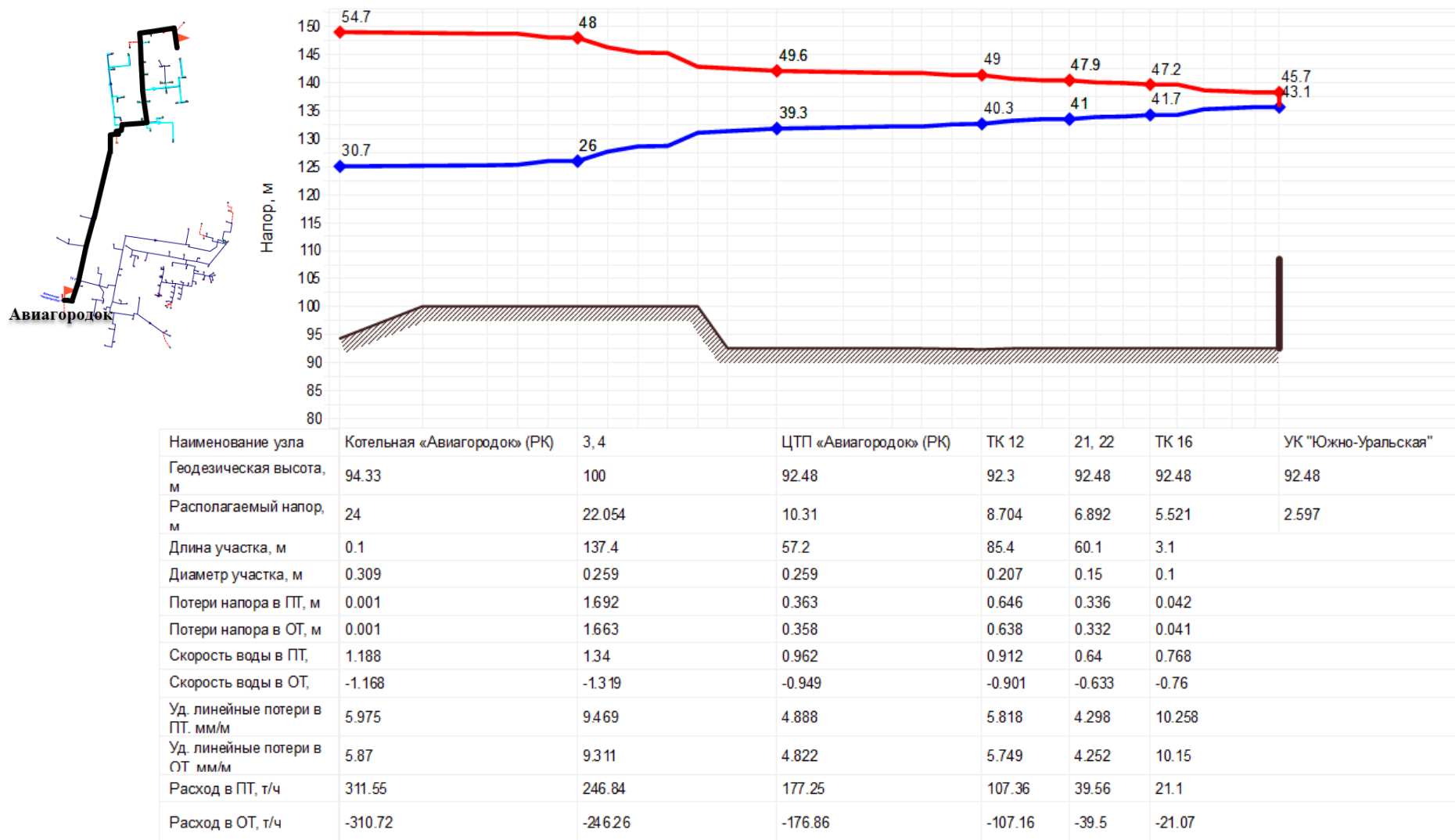


Рисунок 17 – Пьезометрический путь от котельной «Авиагородок» до наиболее отдалённого потребителя. Располагаемый напор 2,5 м вод. ст.

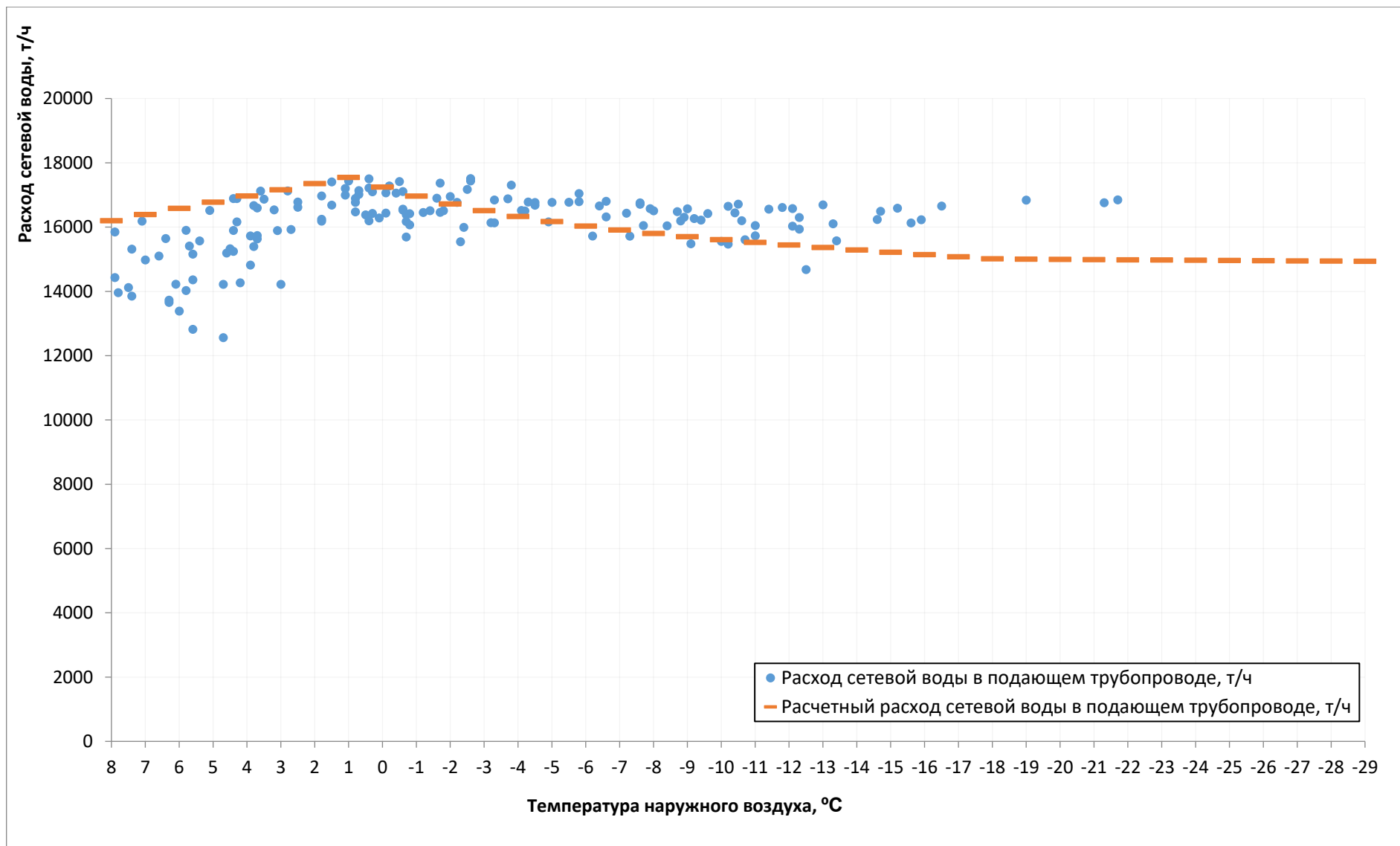


Рисунок 18 – Расход теплоносителя в подающем трубопроводе котельной «Авиагородок»

Котельная «Дубки»

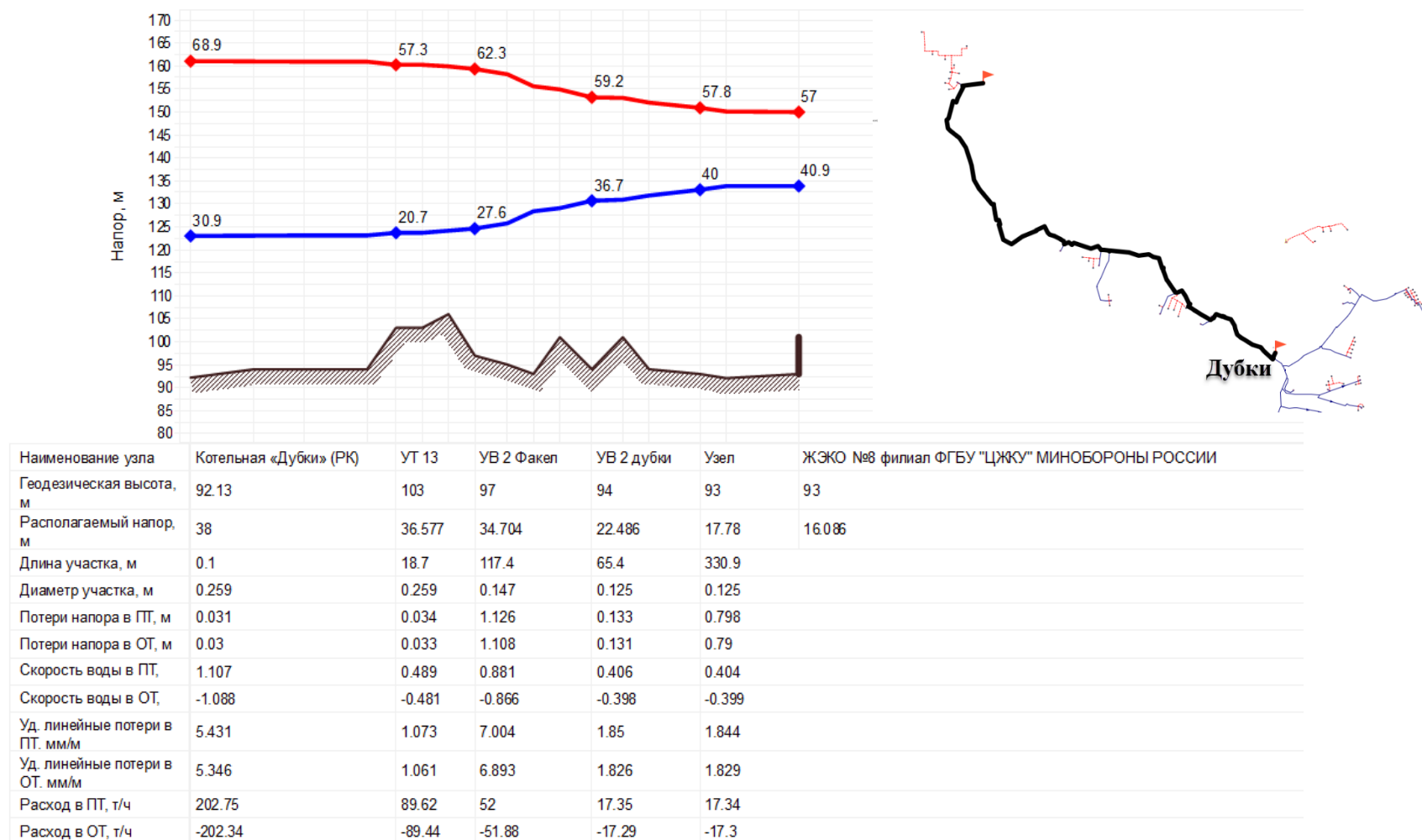


Рисунок 19 – Пьезометрический путь от котельной «Дубки» до наиболее отдалённого потребителя. Располагаемый напор 16 м вод. ст.

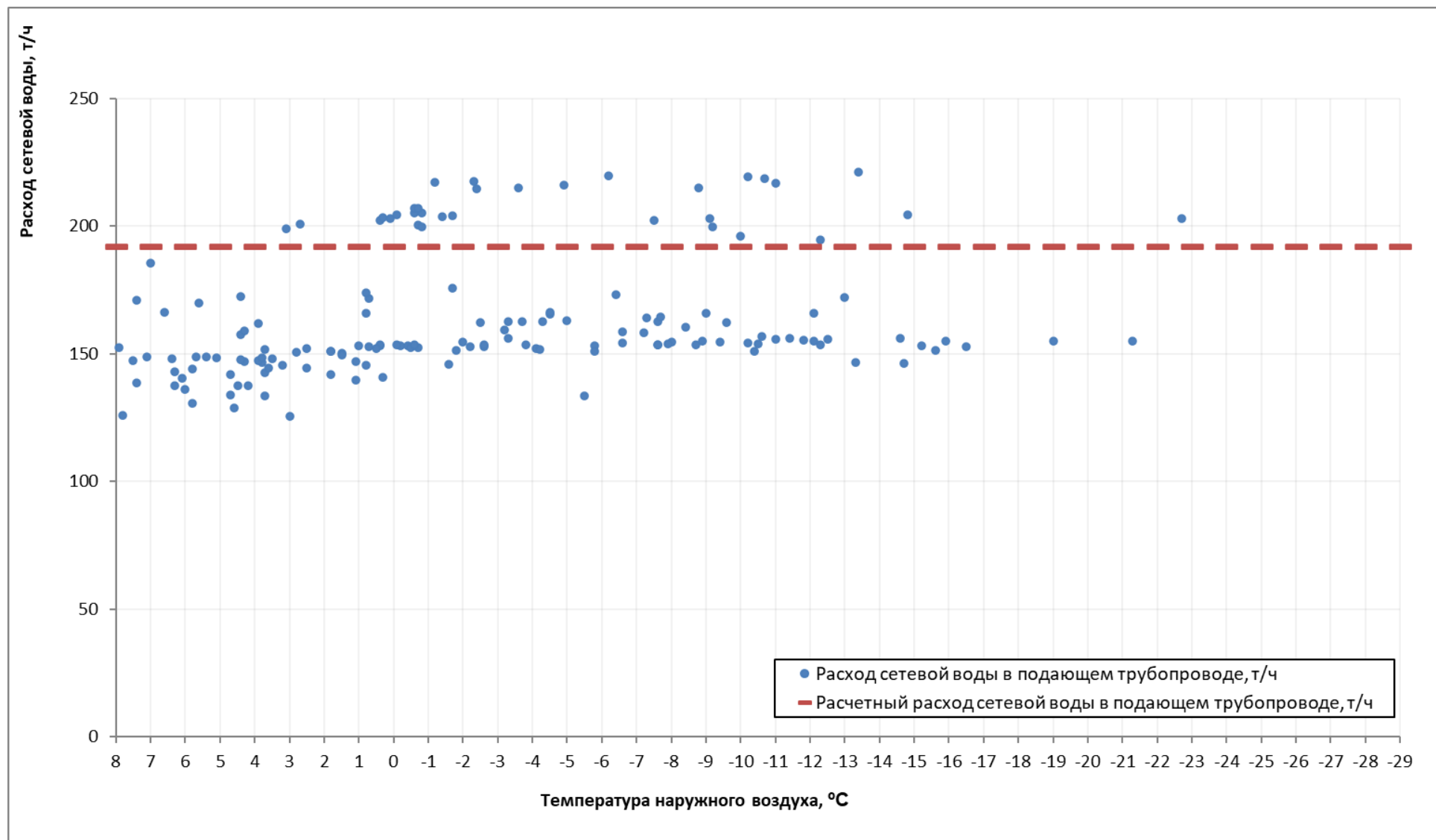
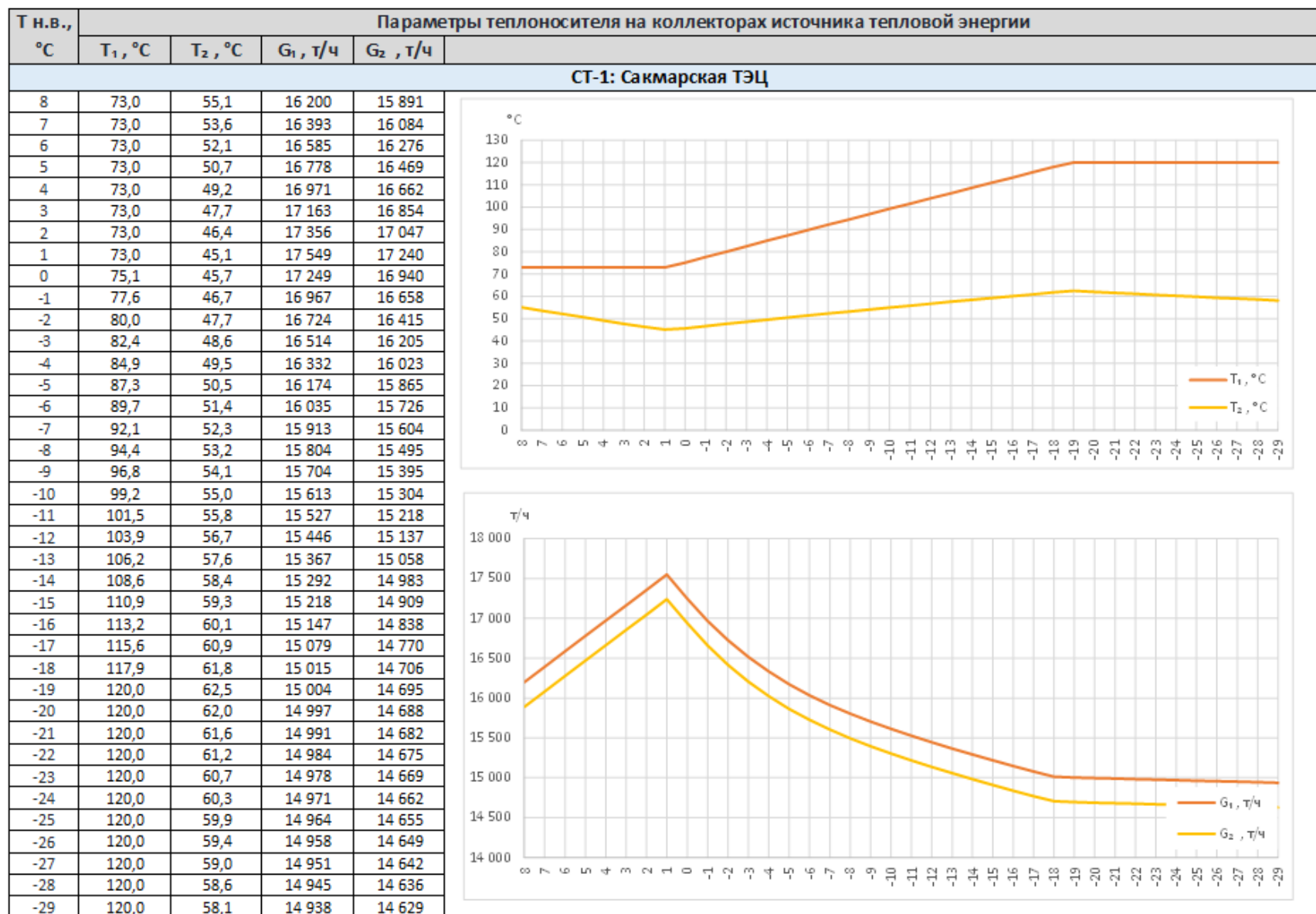
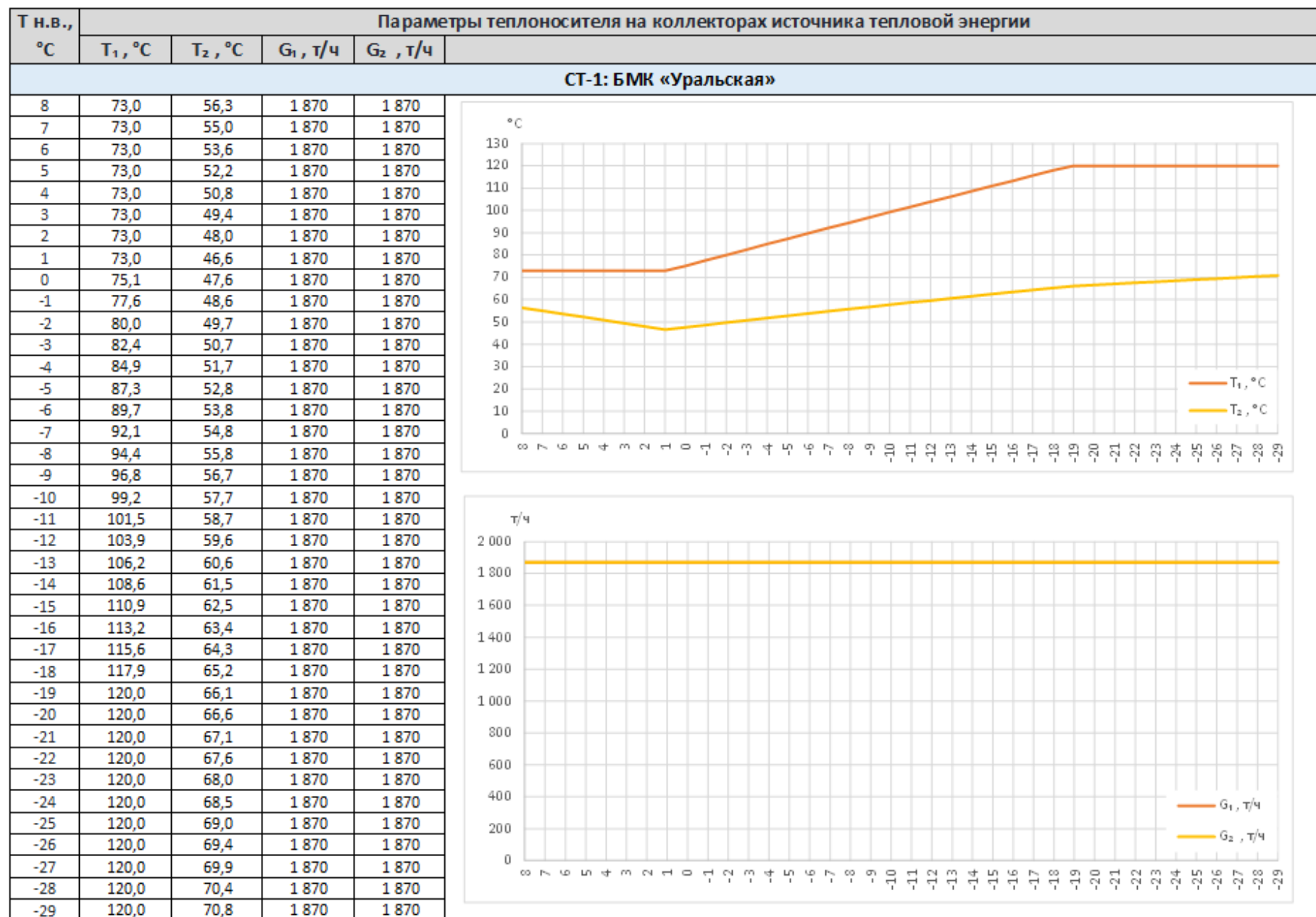
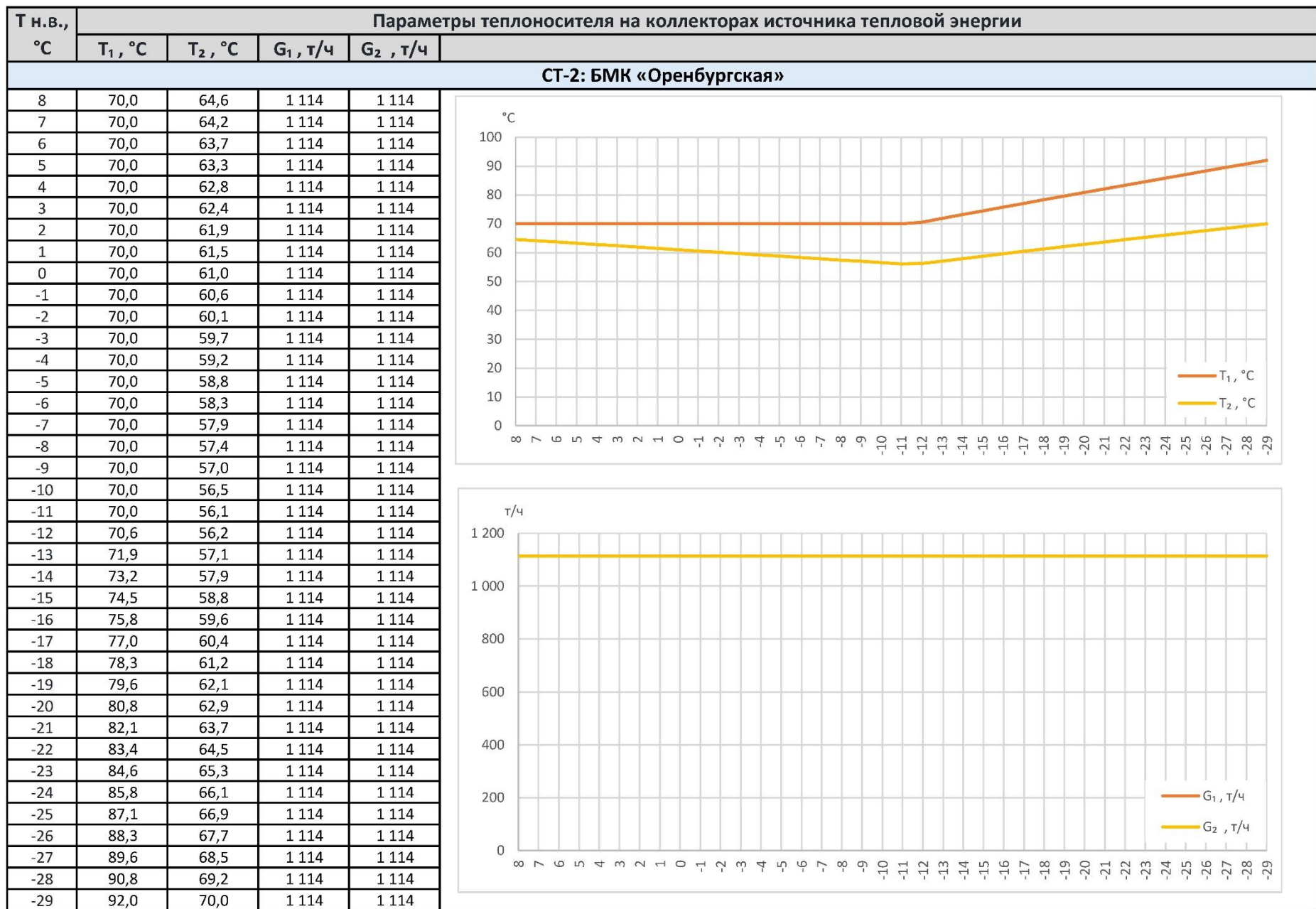


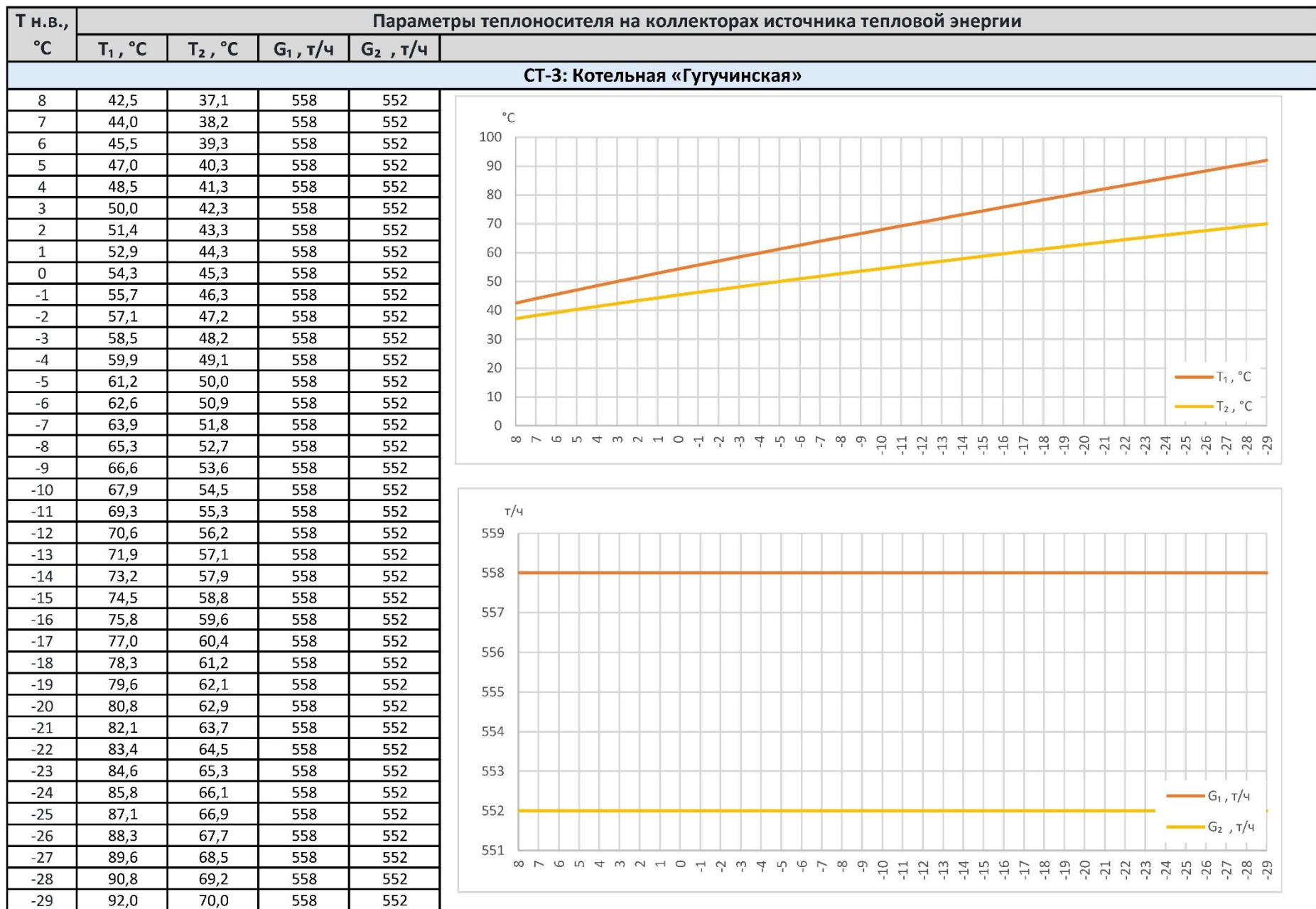
Рисунок 20 – Расход теплоносителя в подающем трубопроводе котельной «Дубки»

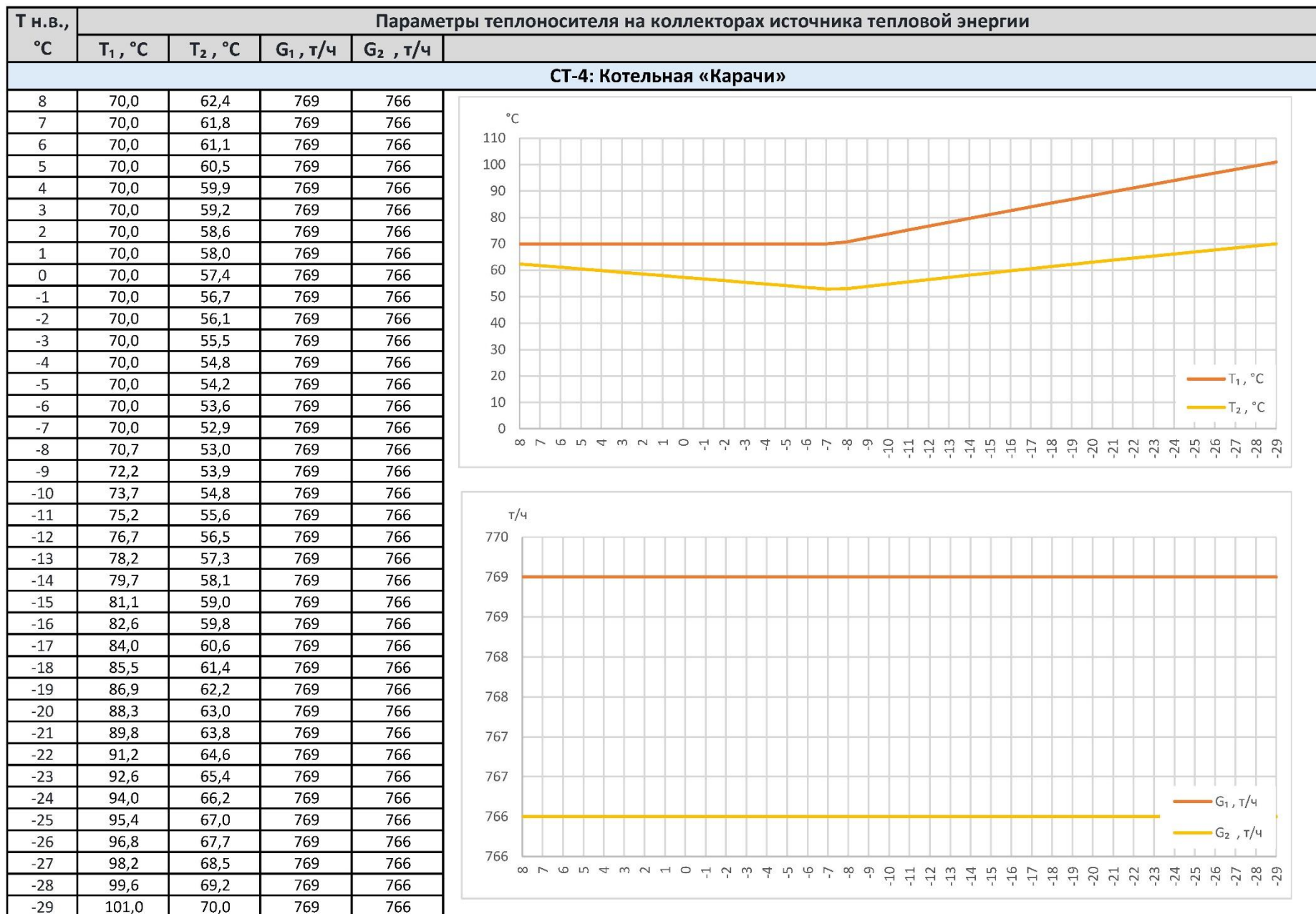
Приложение 7 Температурные графики в табличном и графическом виде

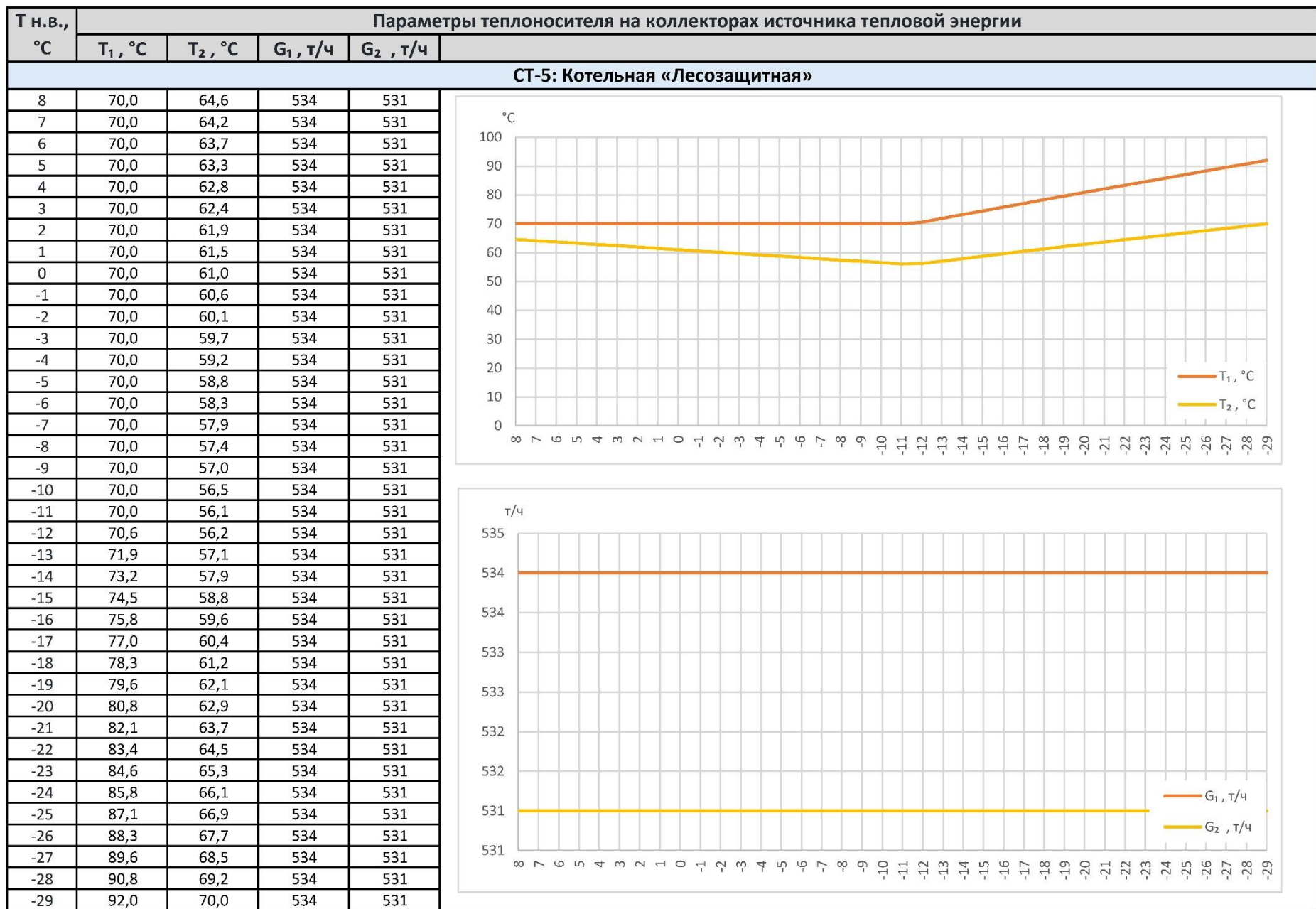


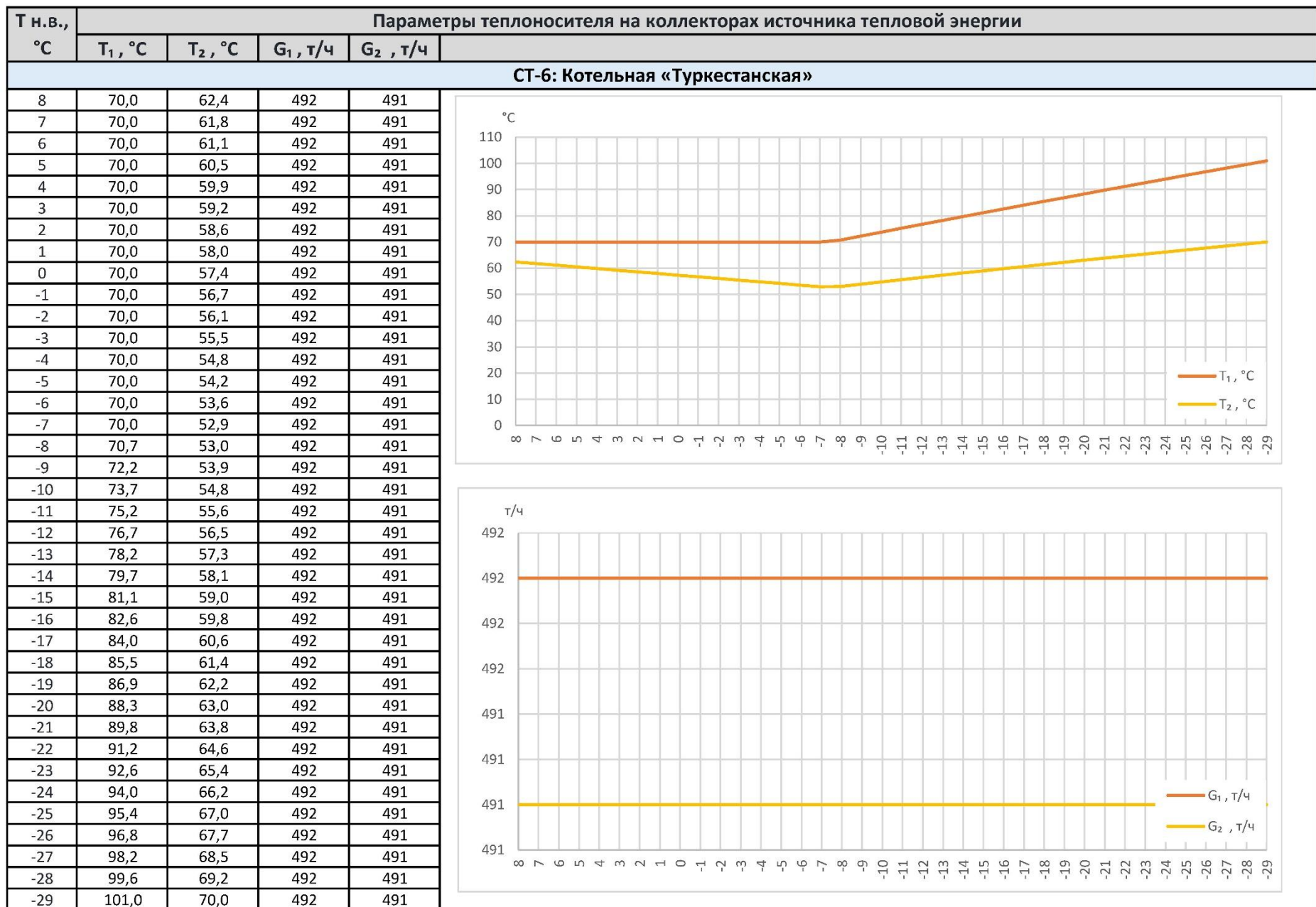


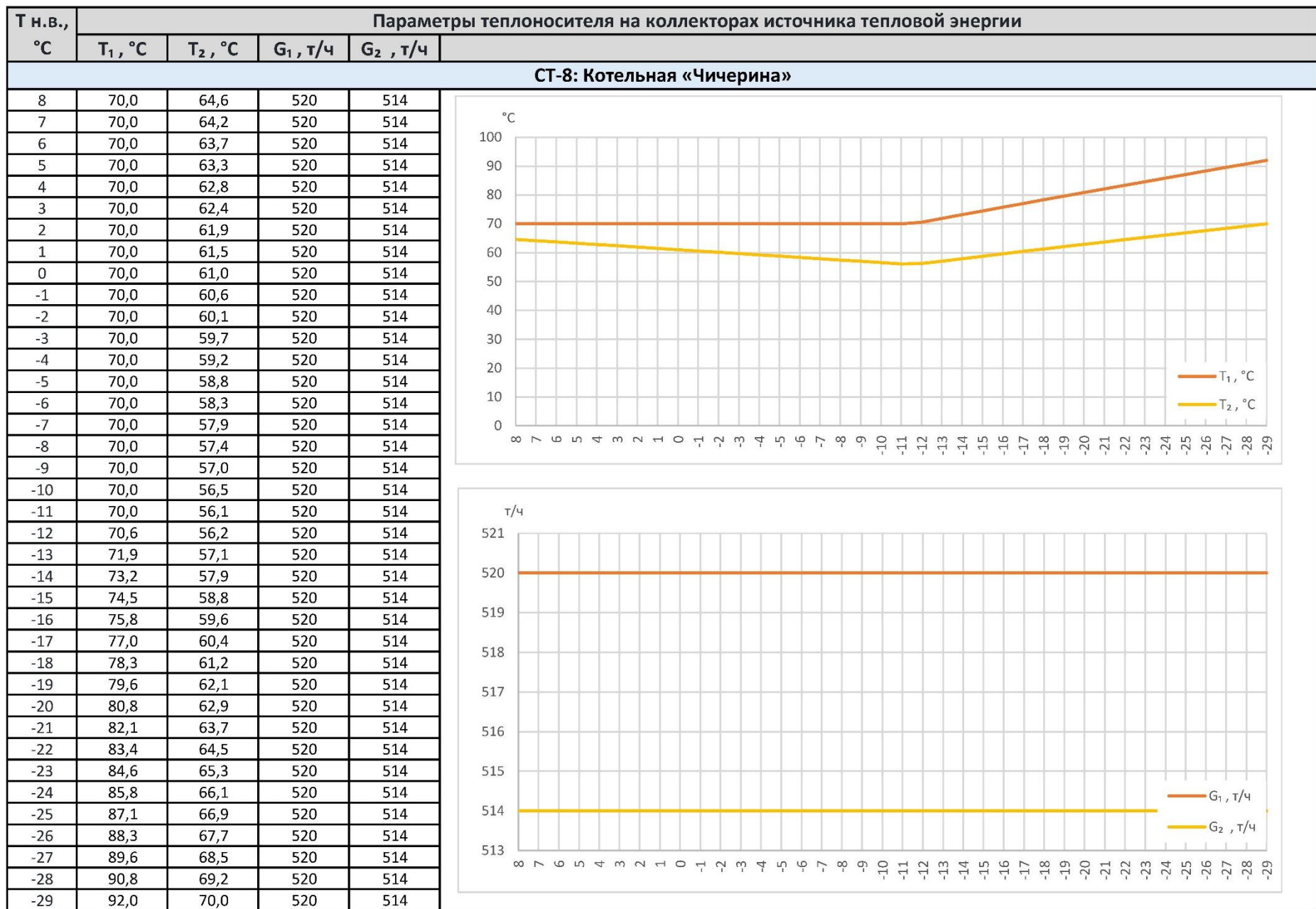


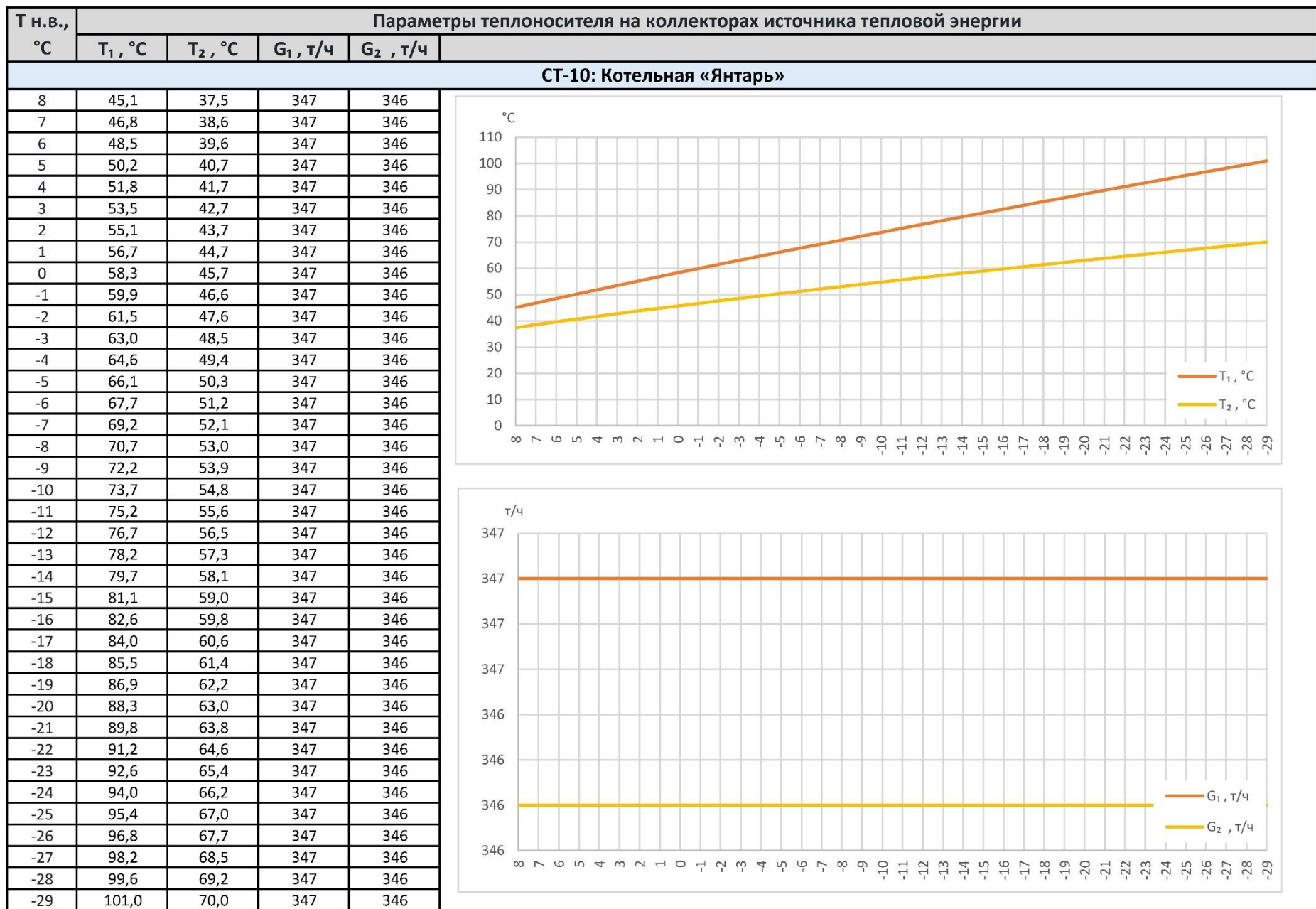


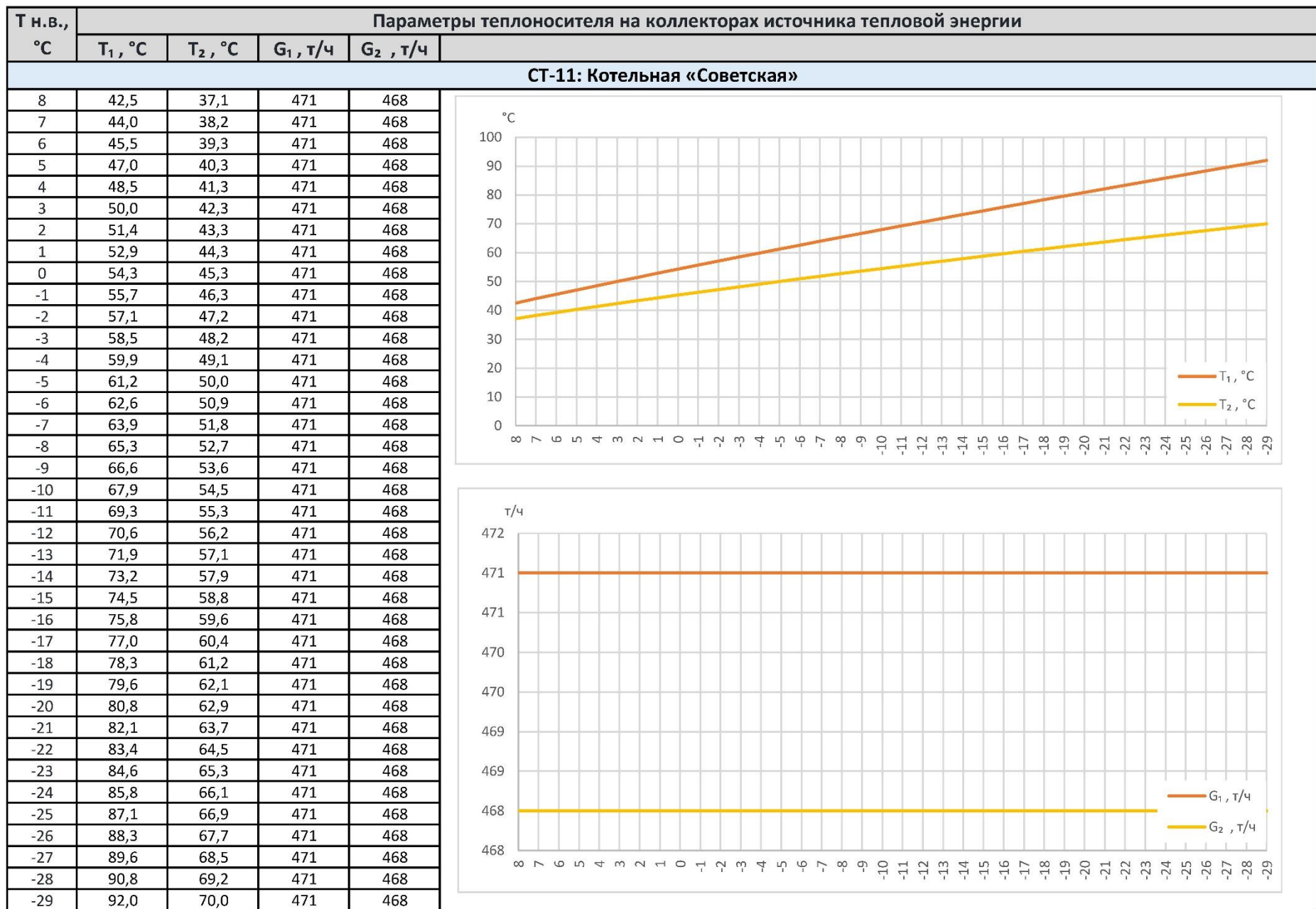


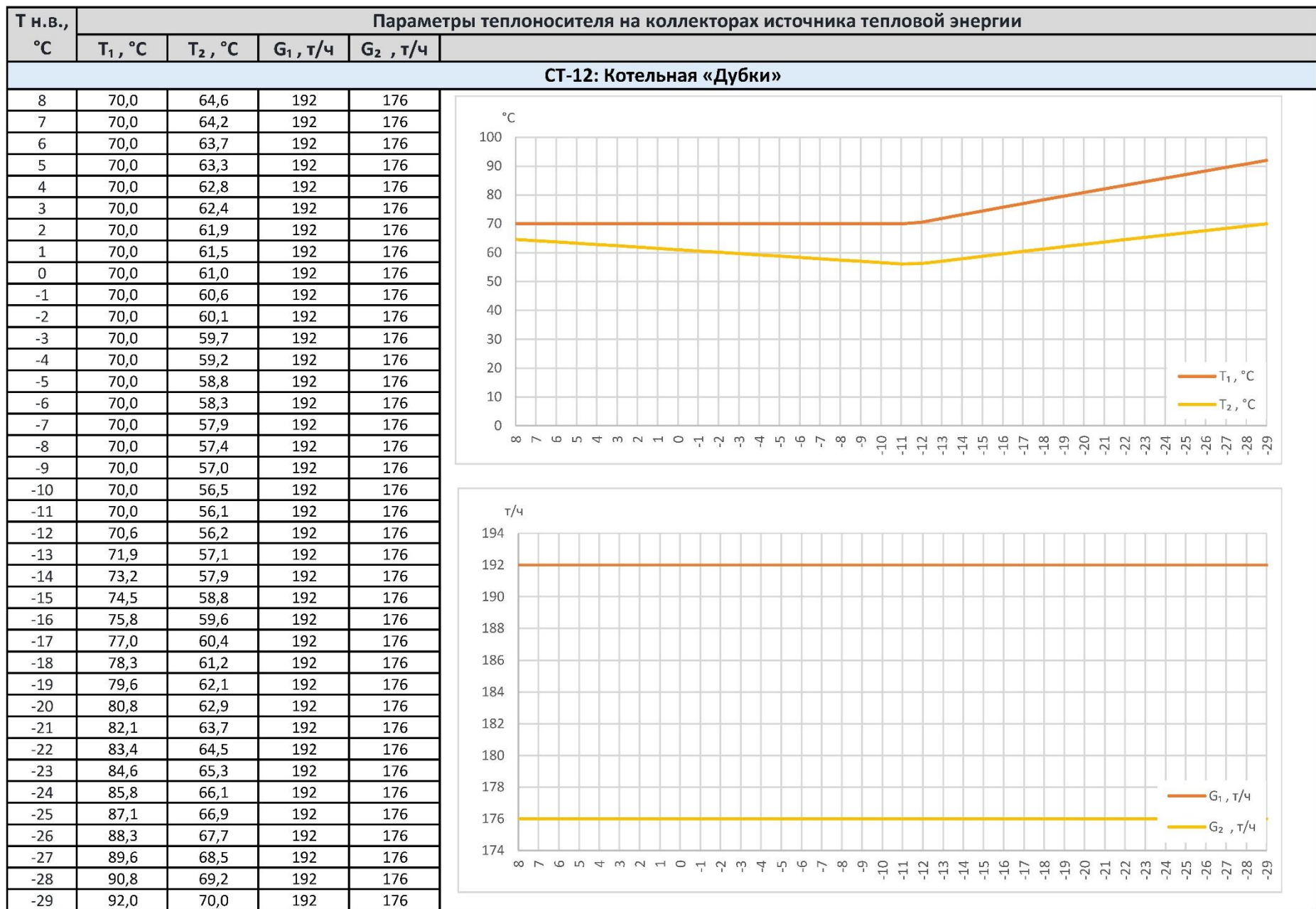


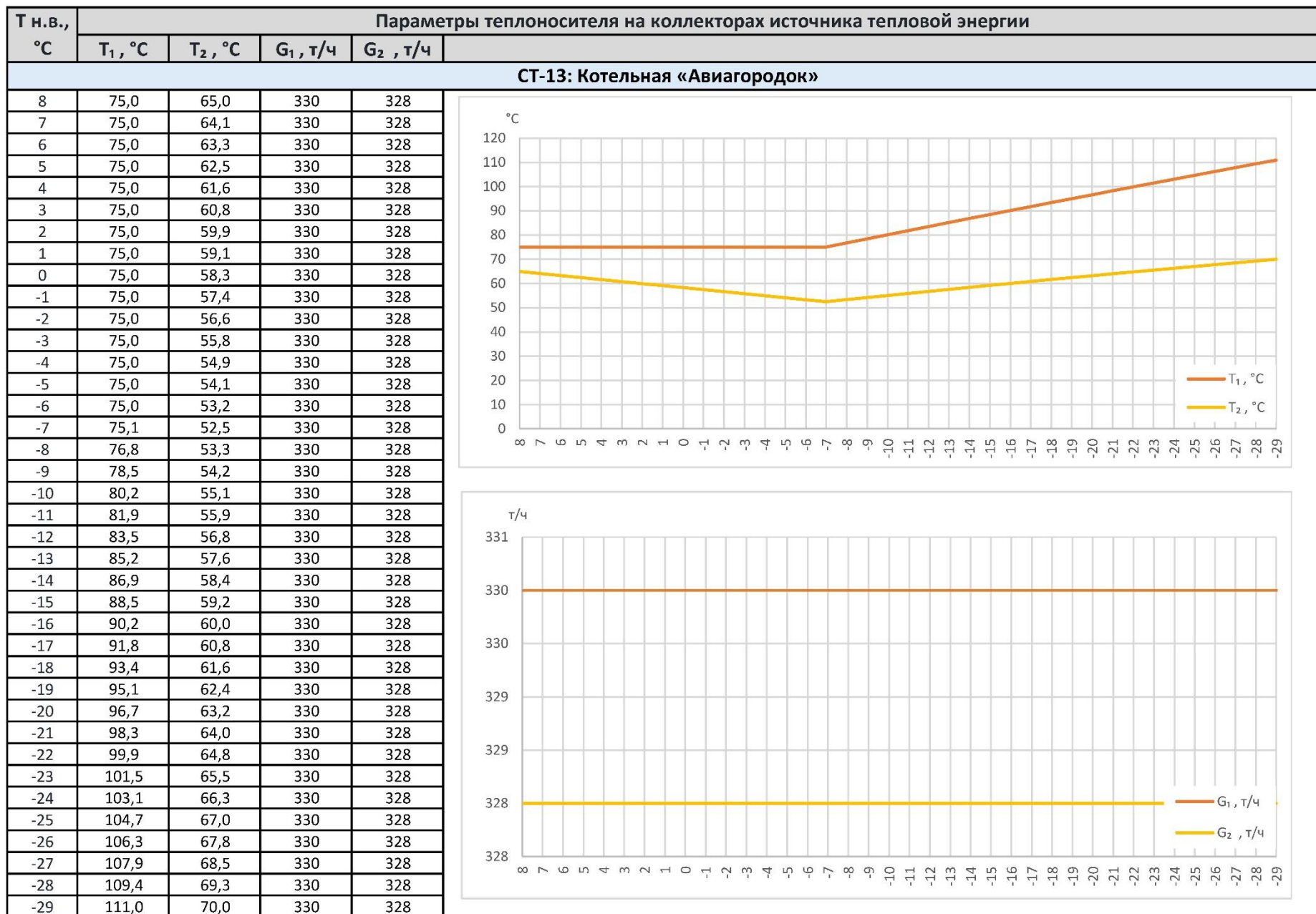


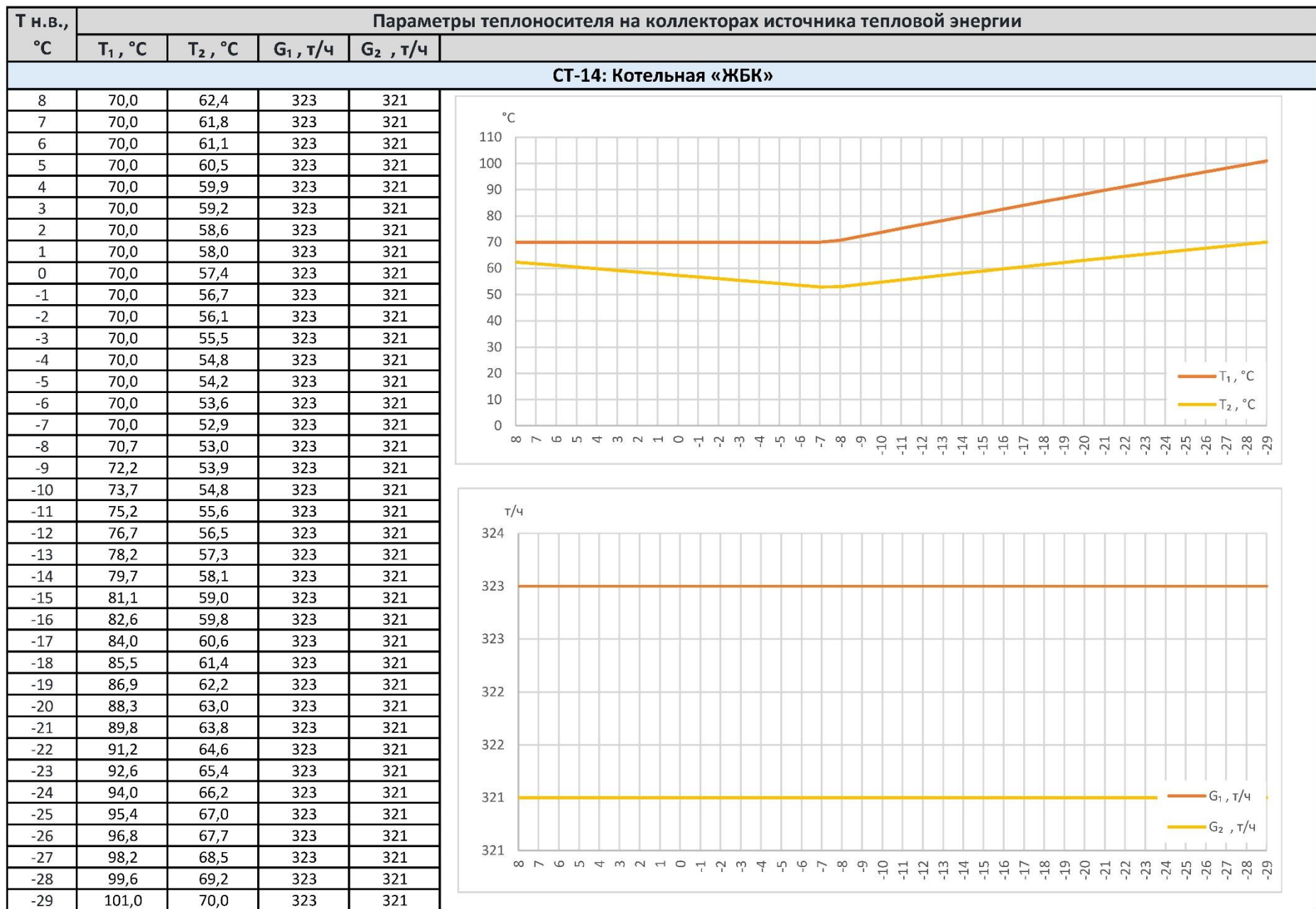


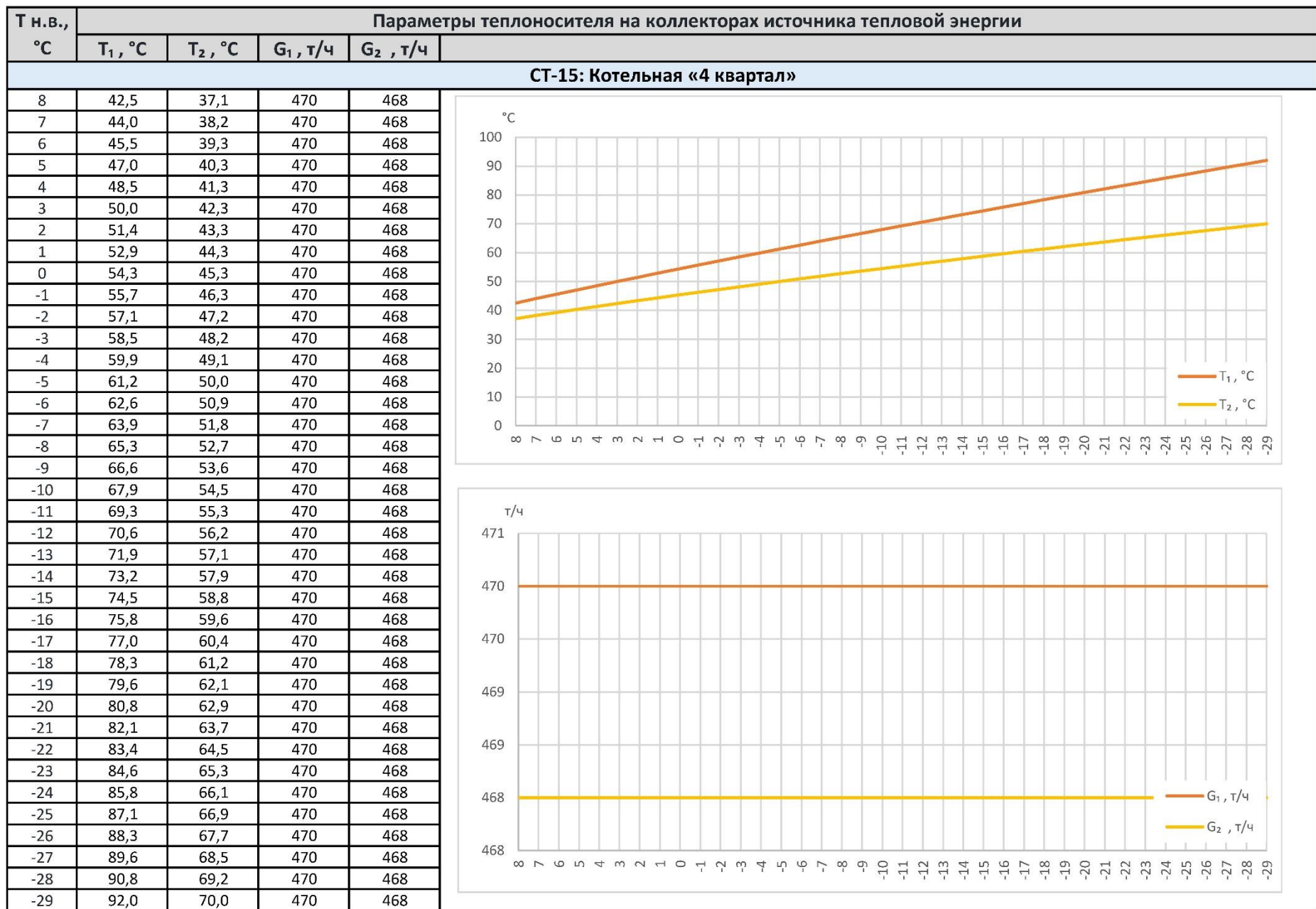


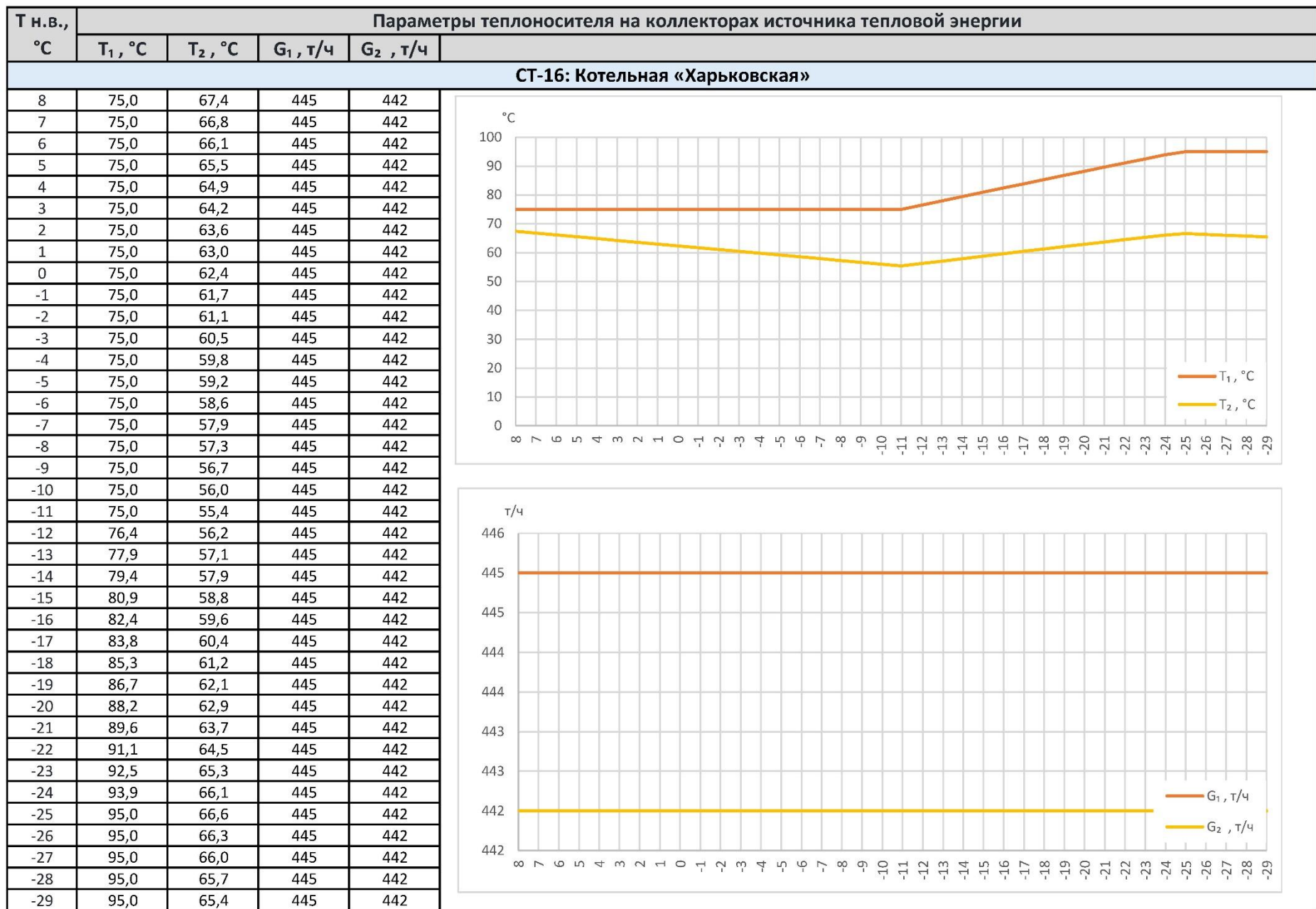


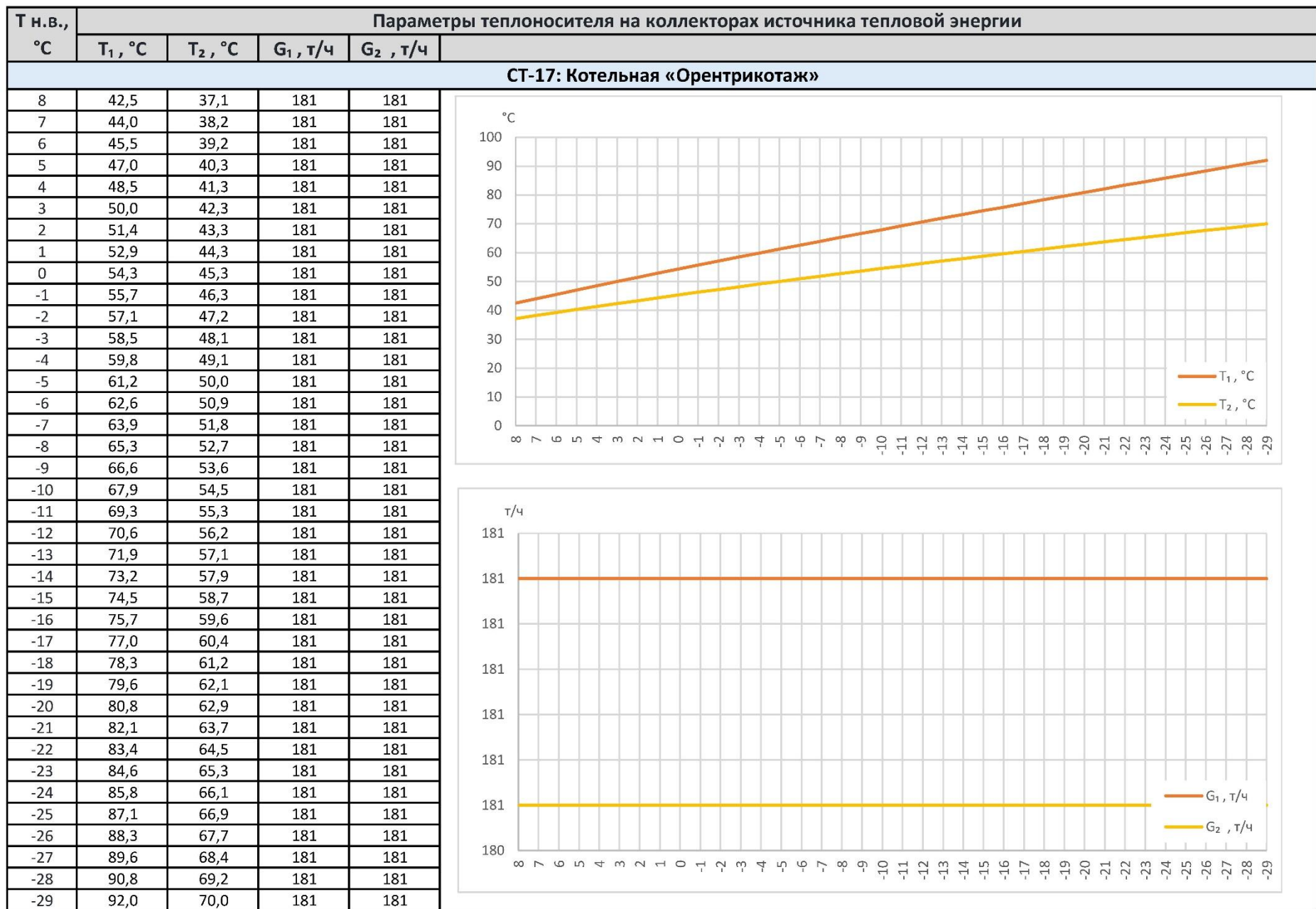


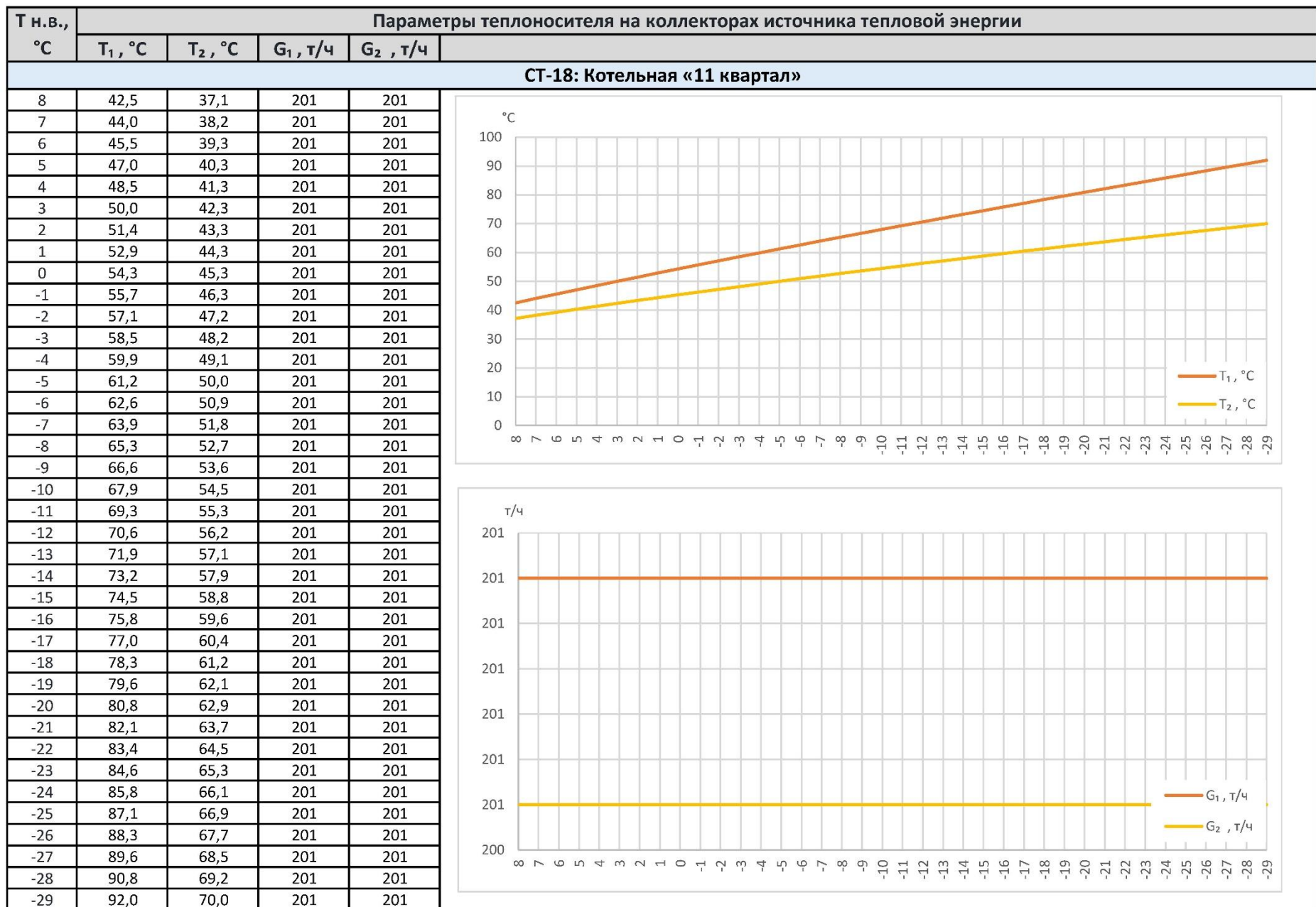


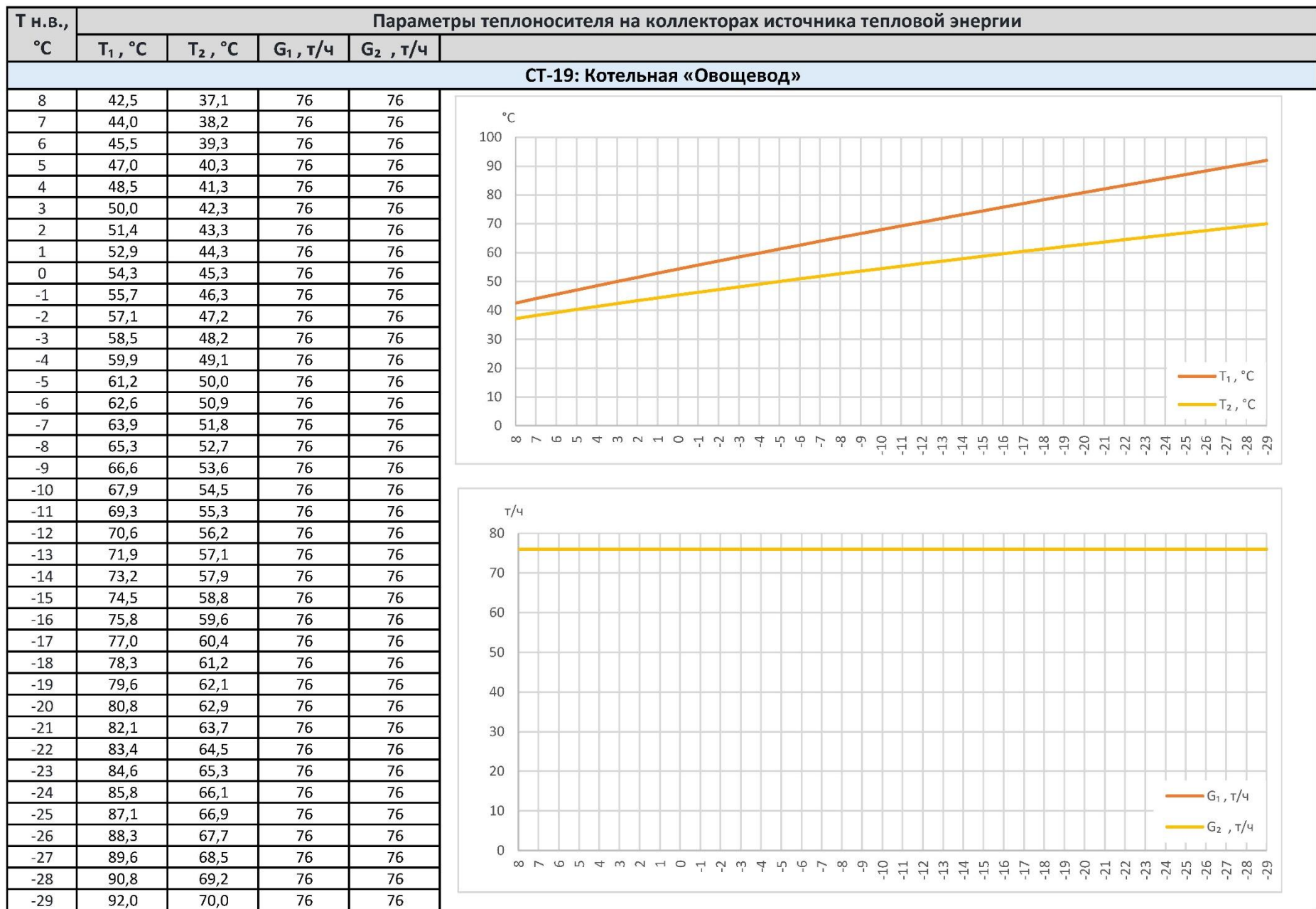


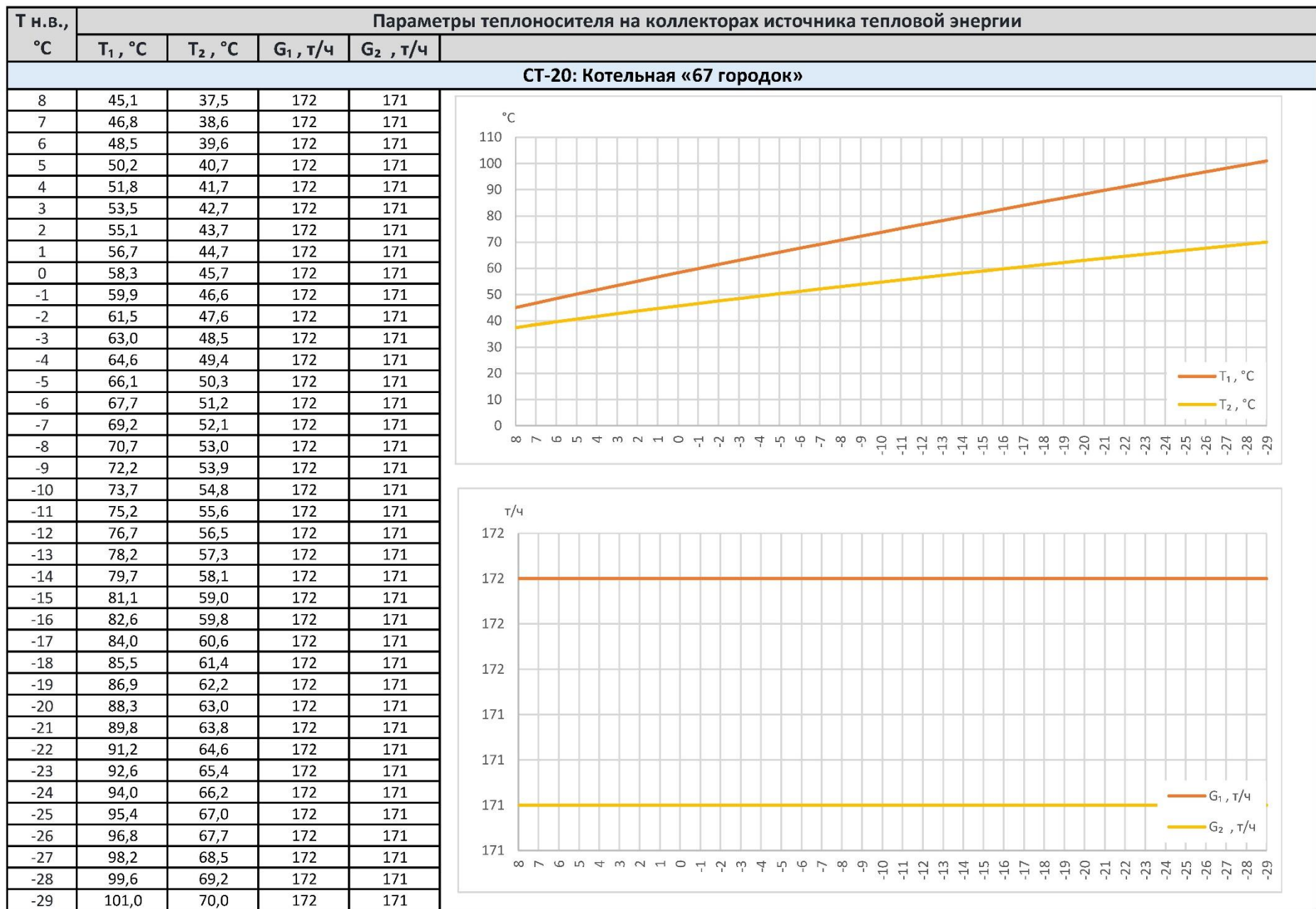


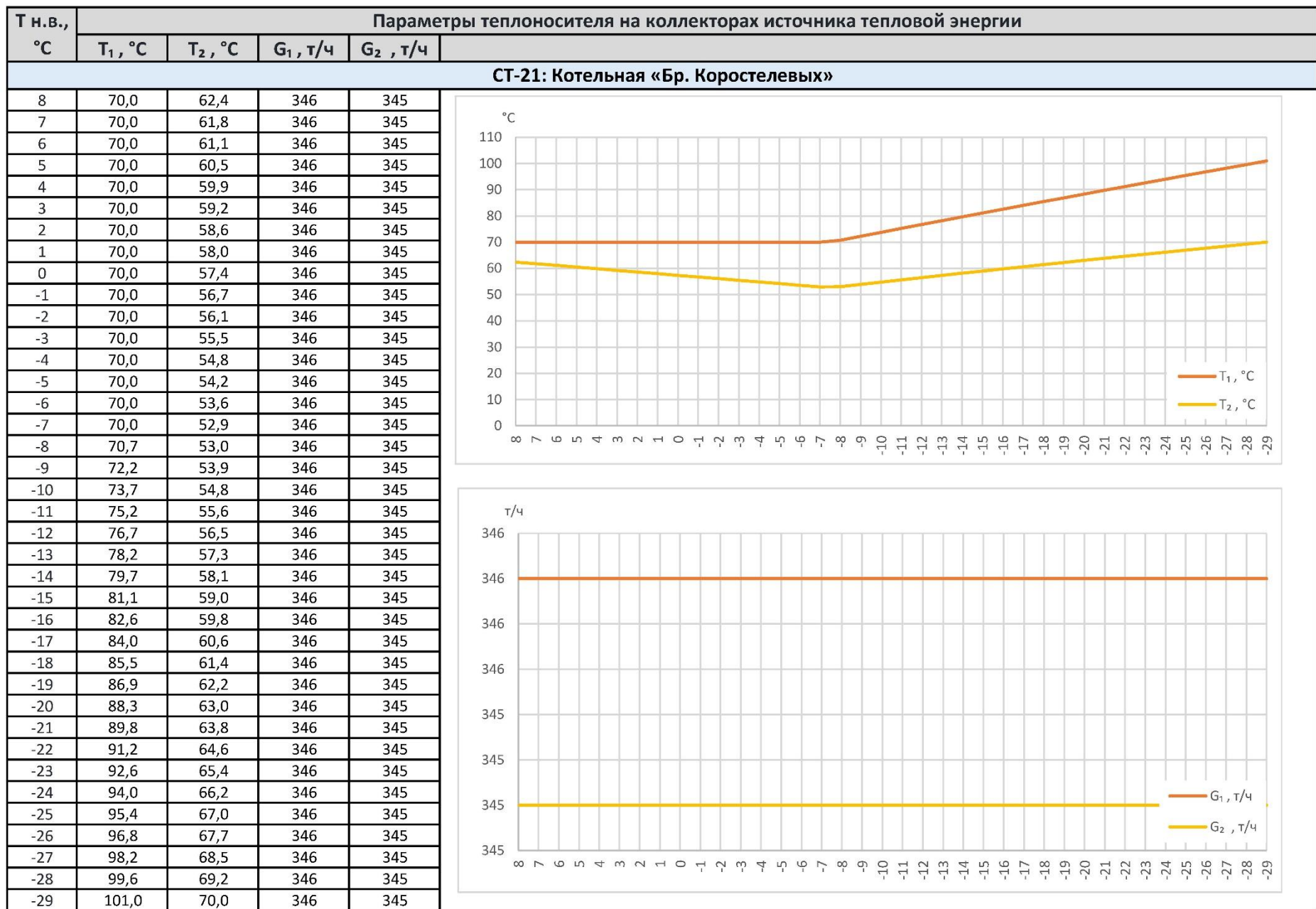


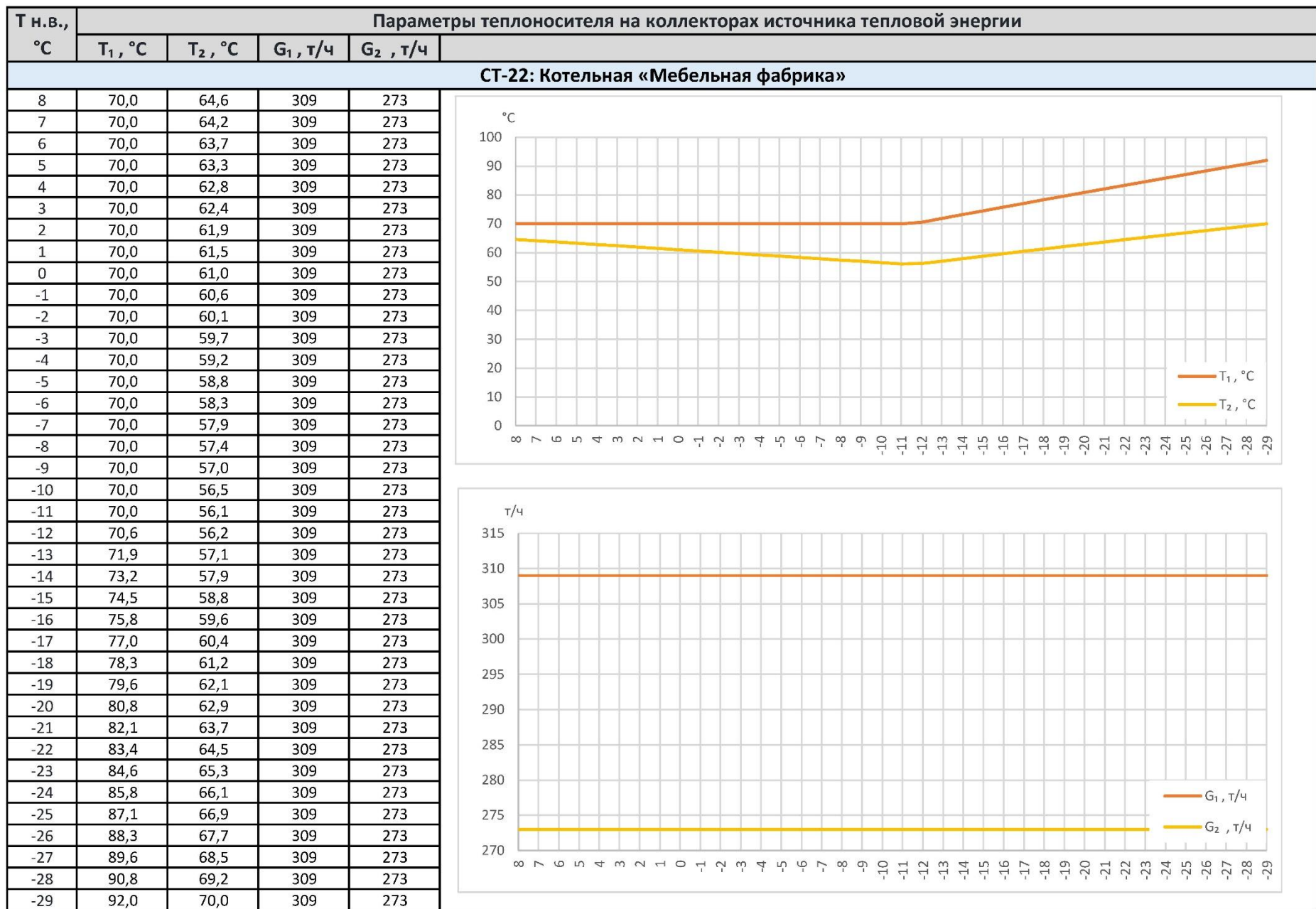


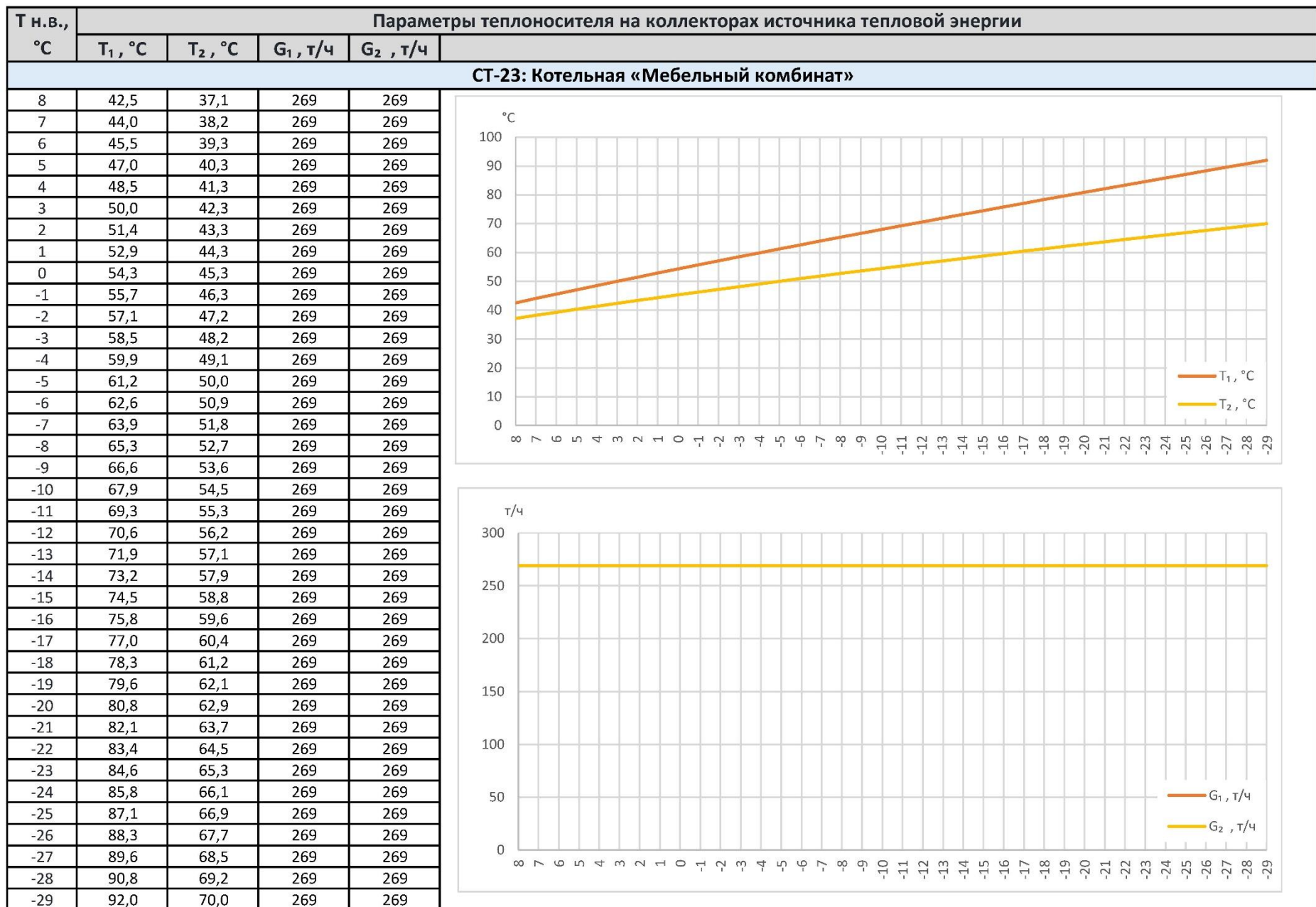


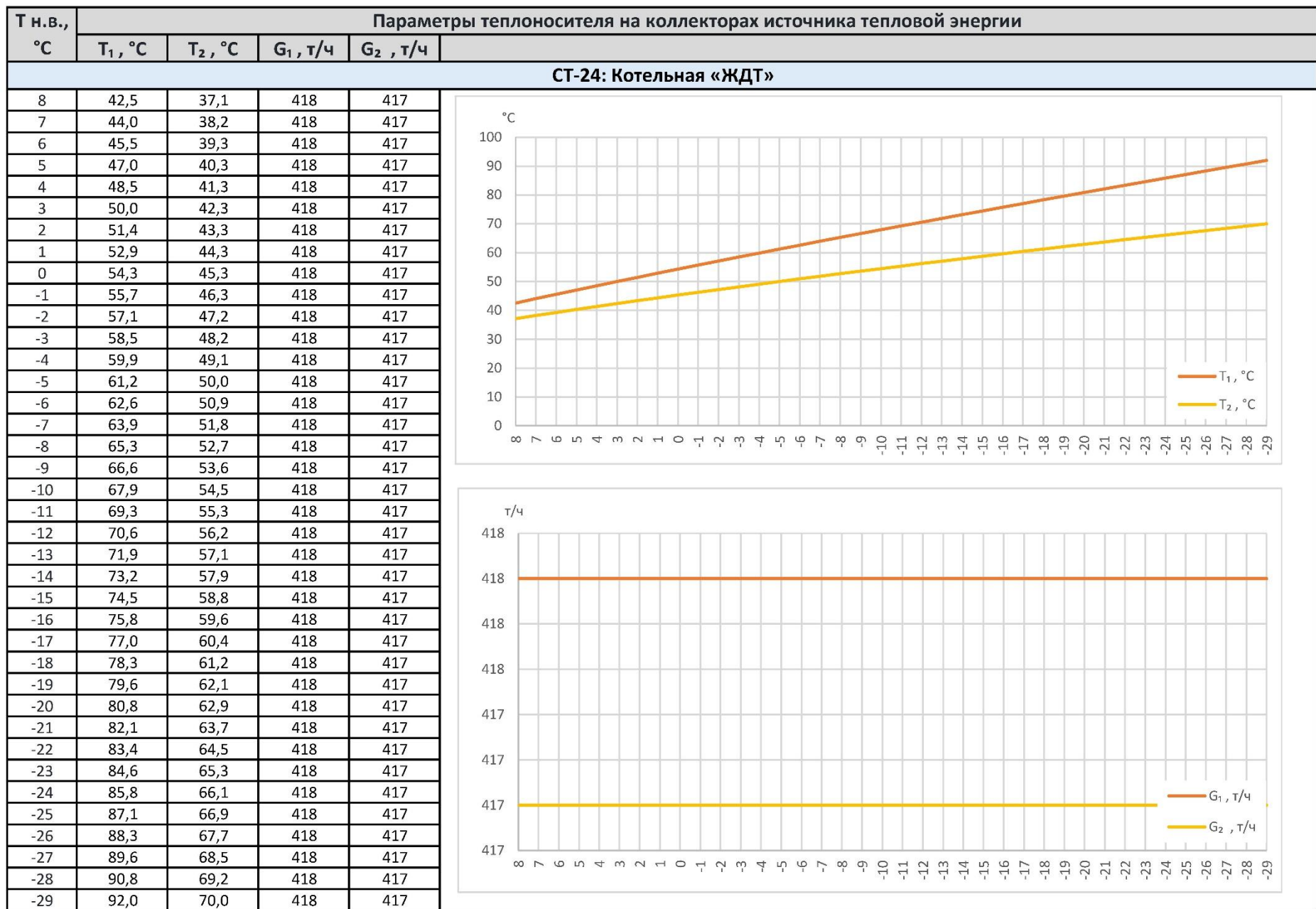


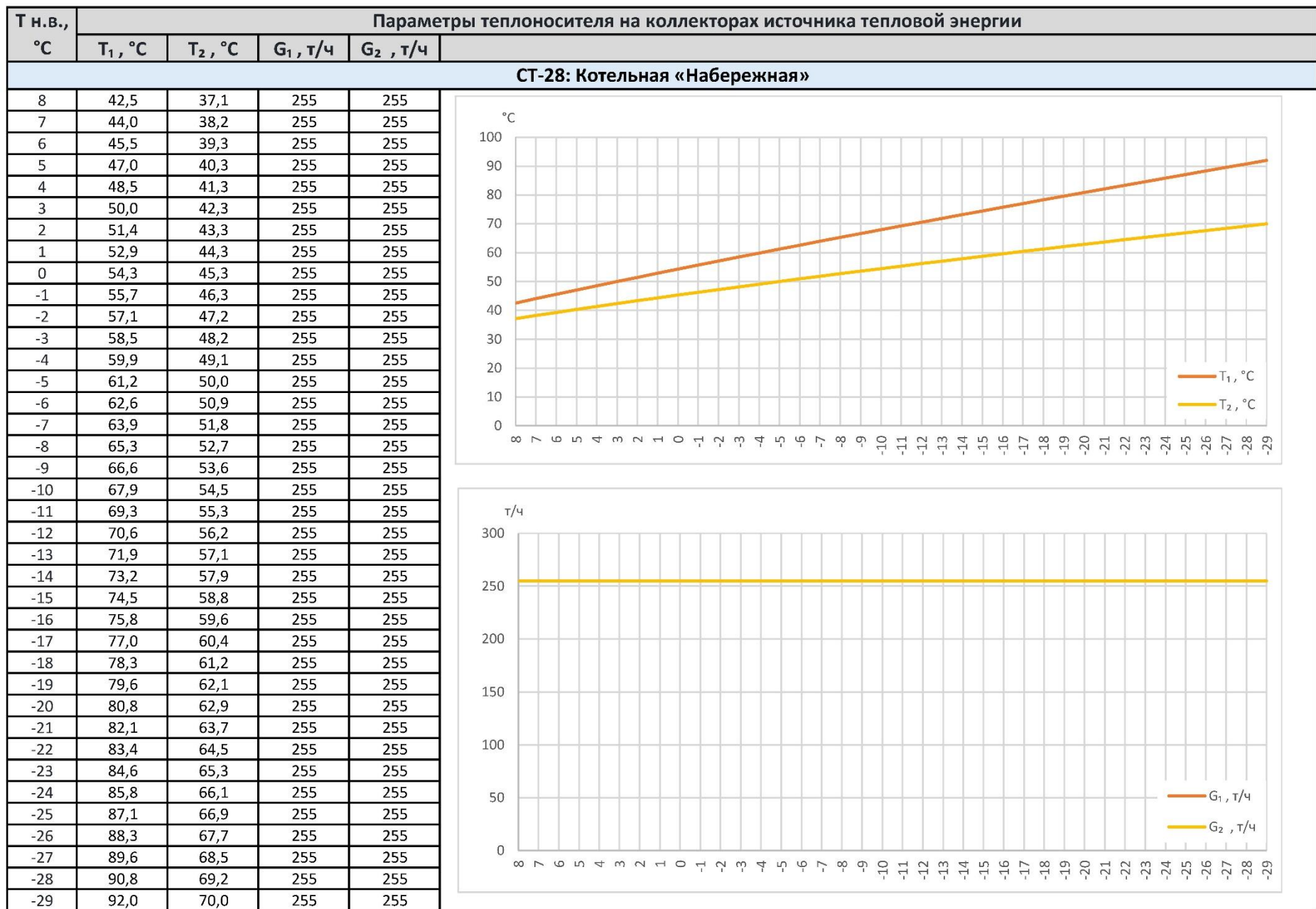


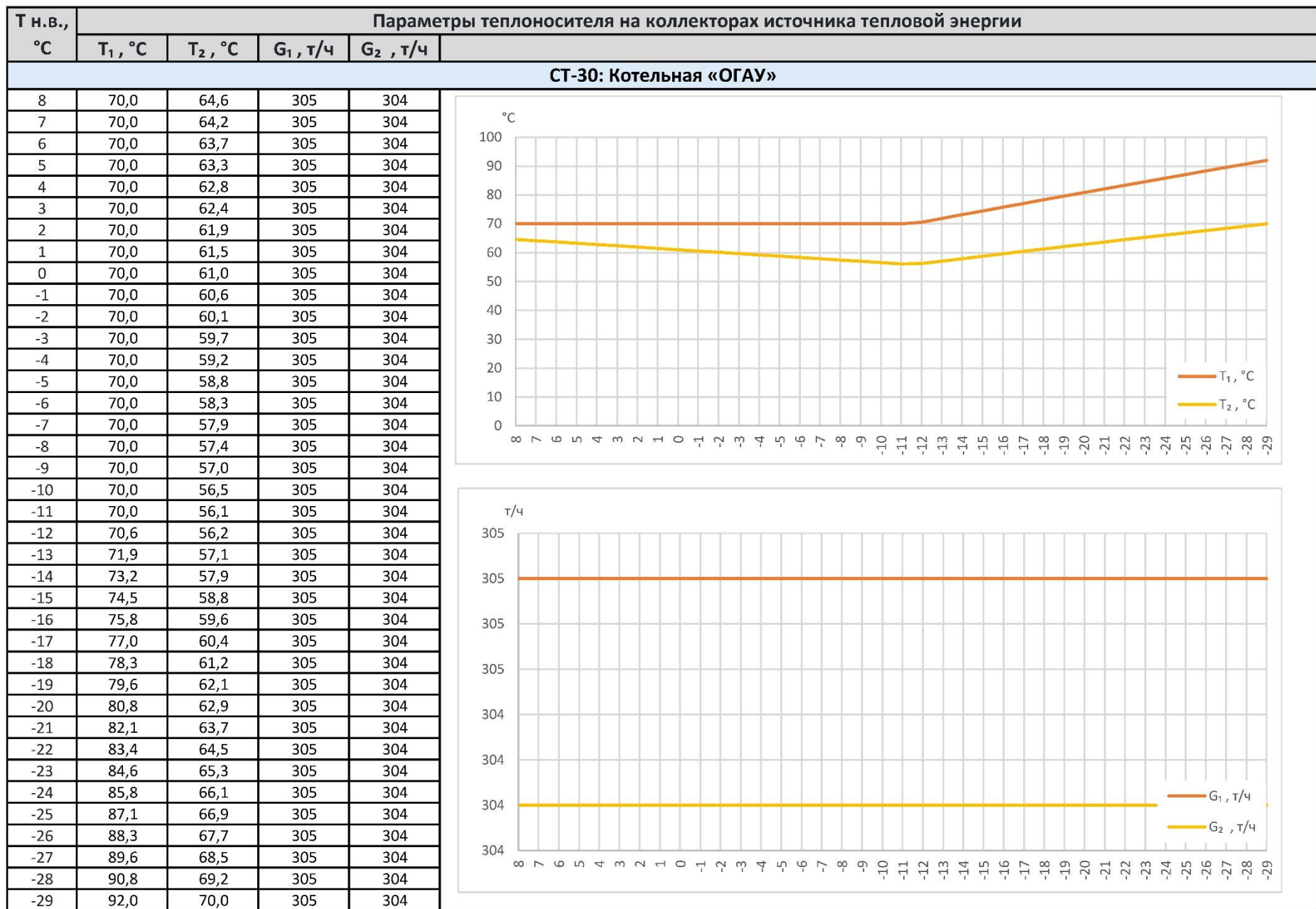


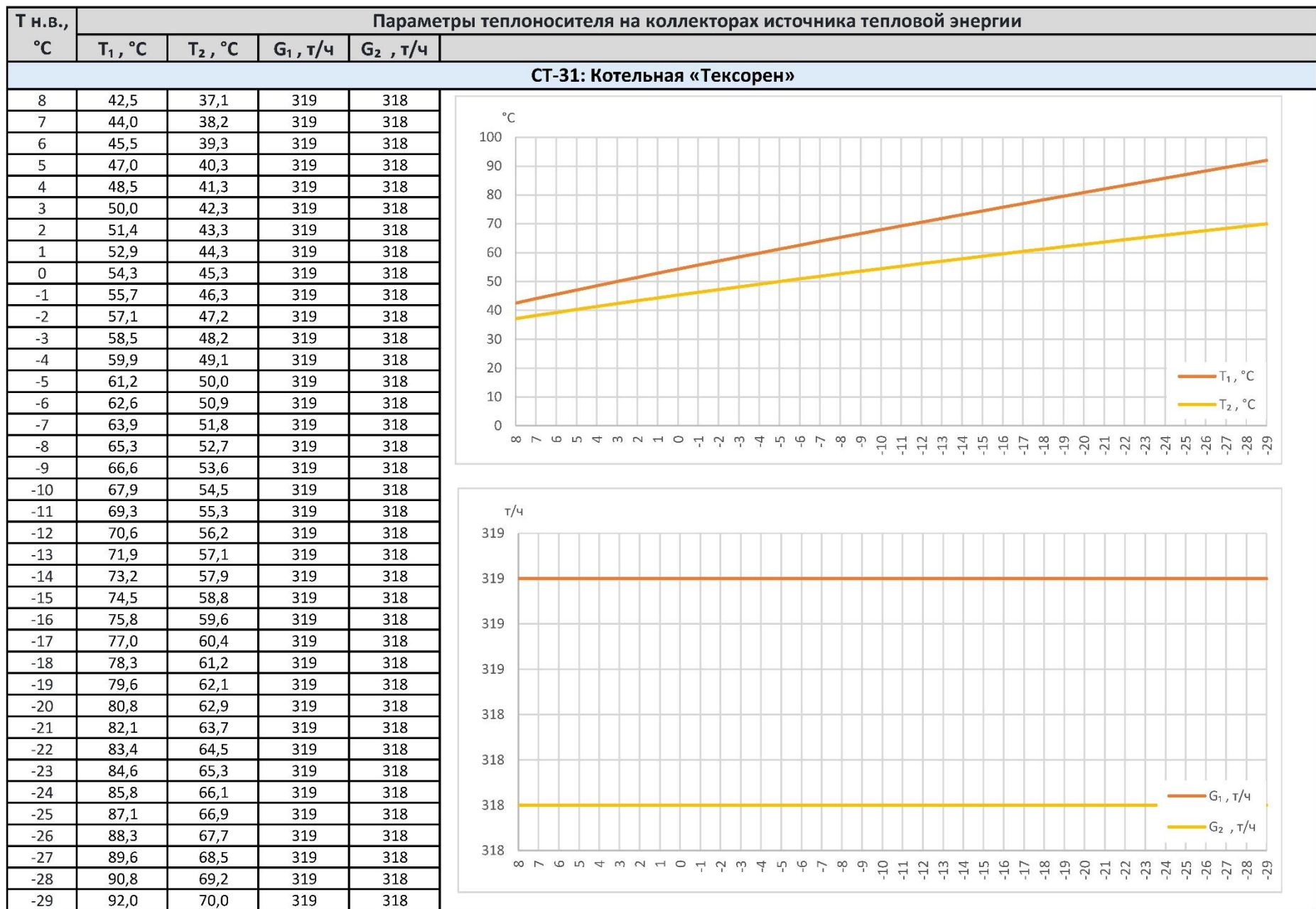


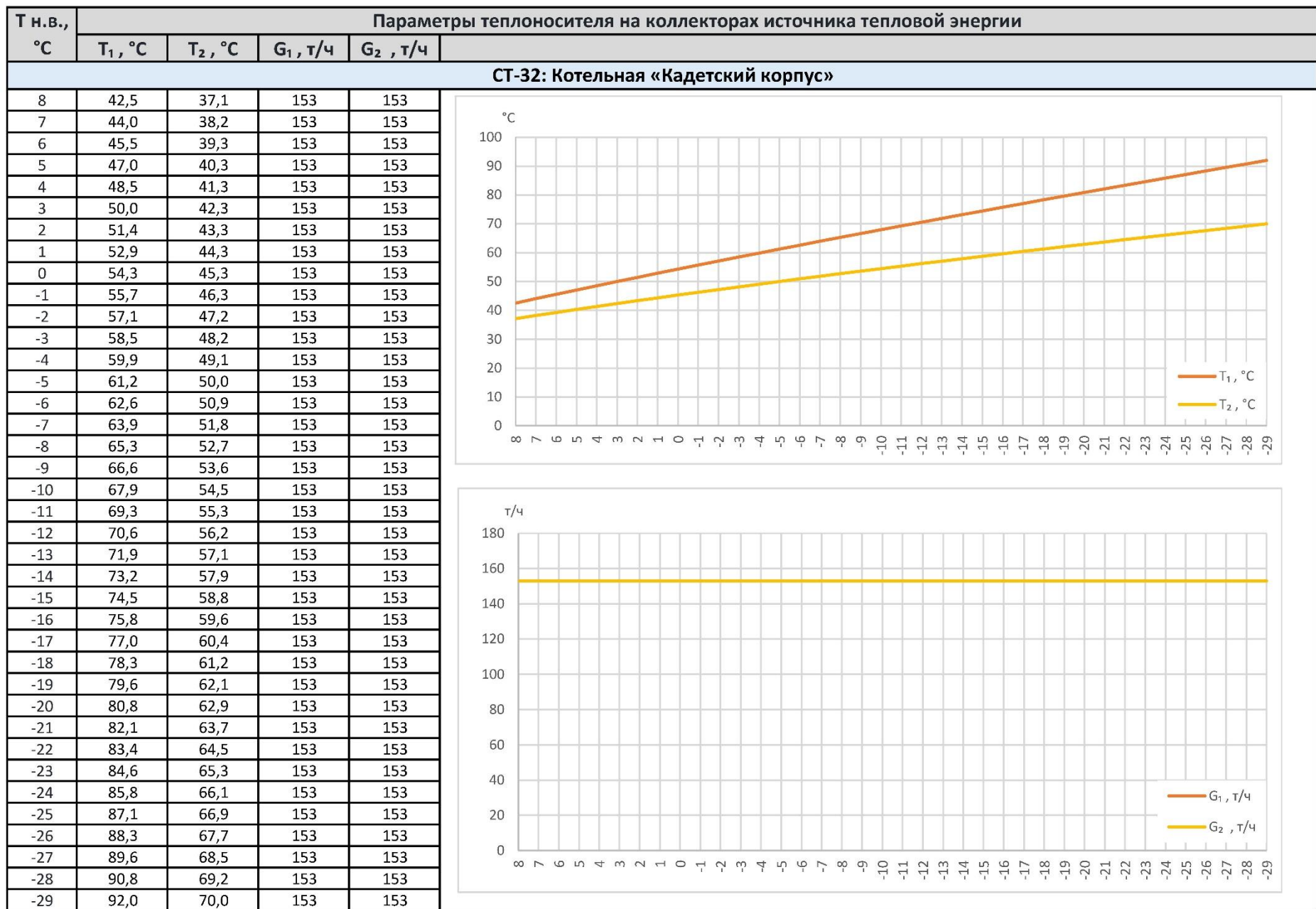


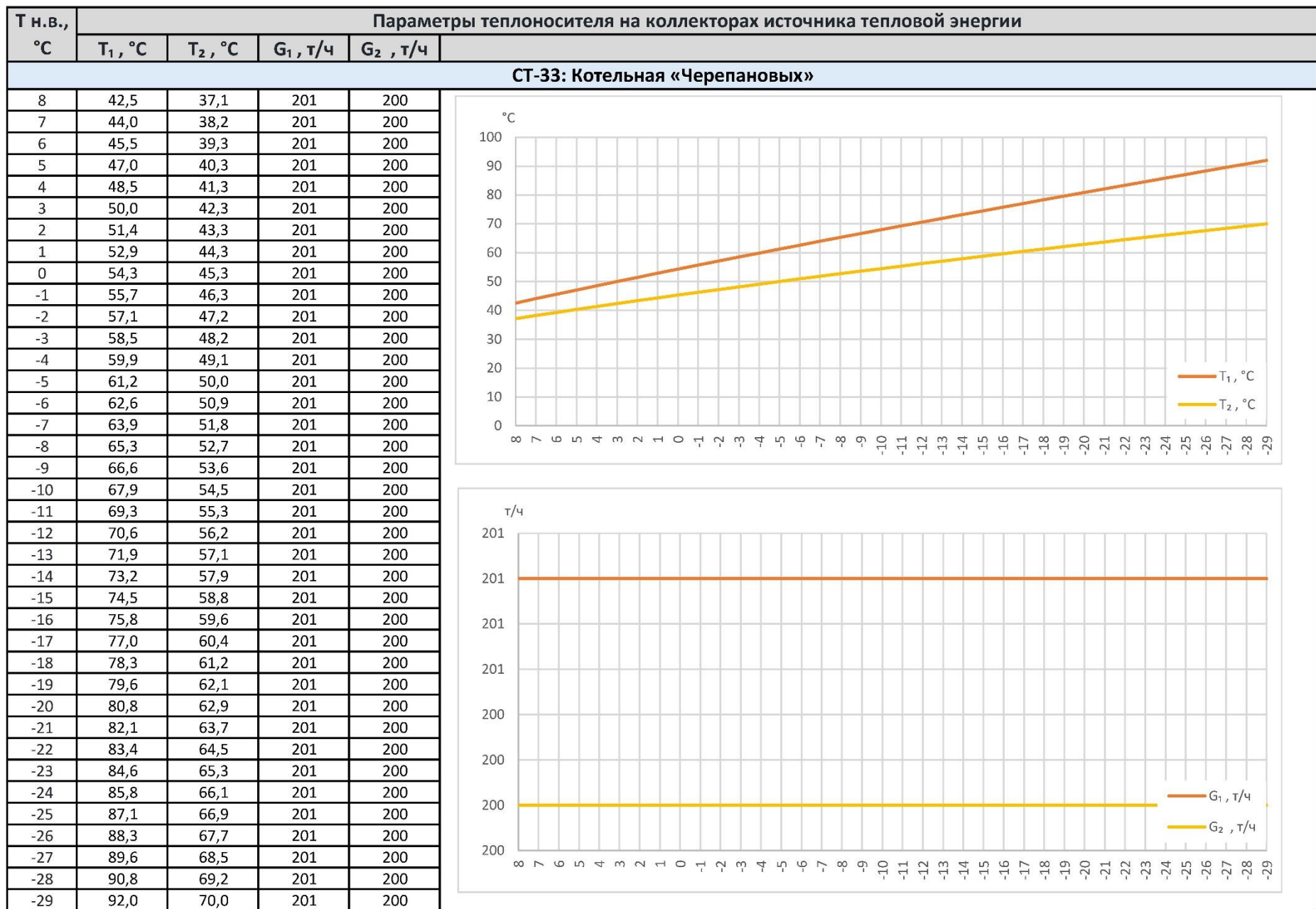


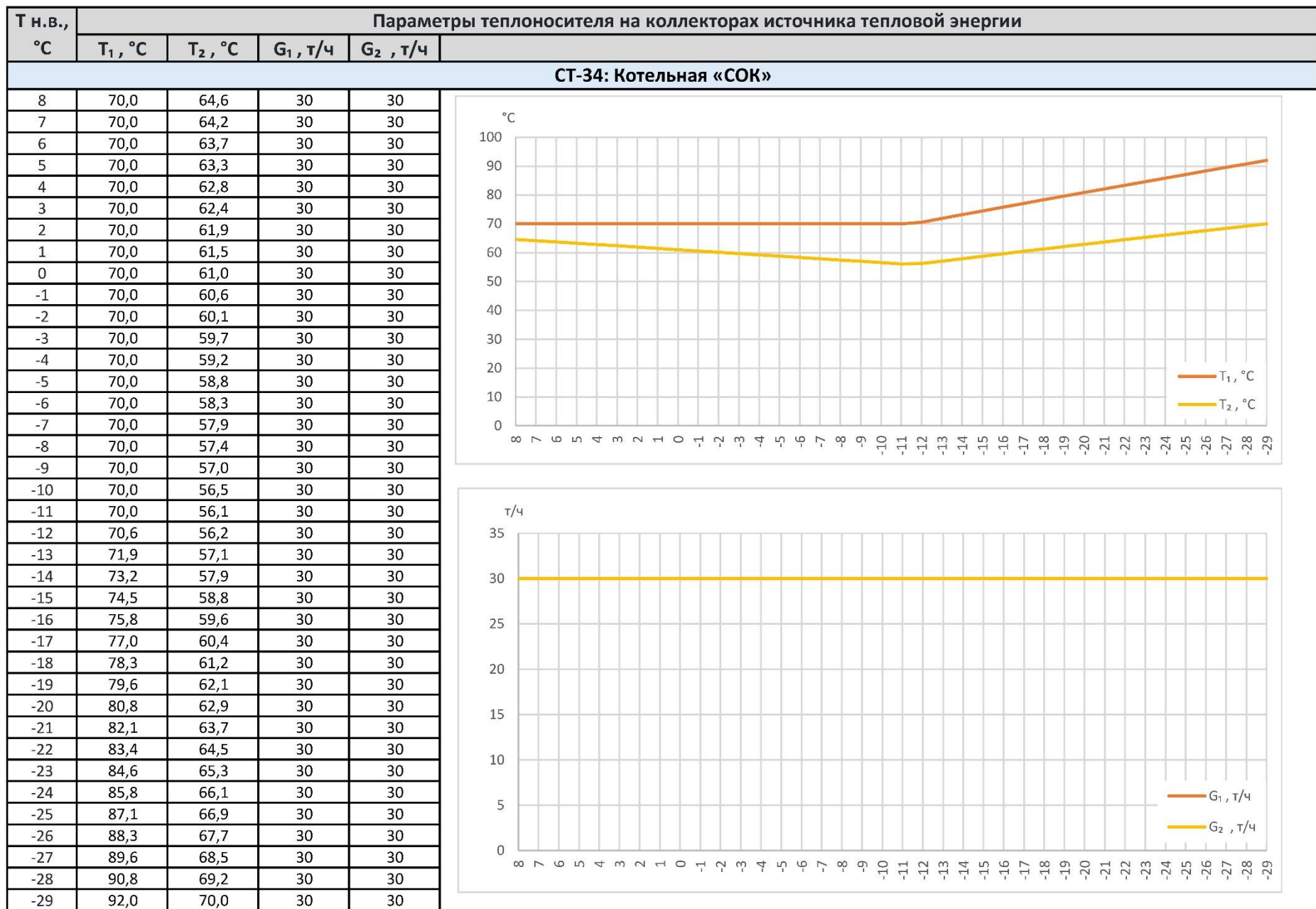


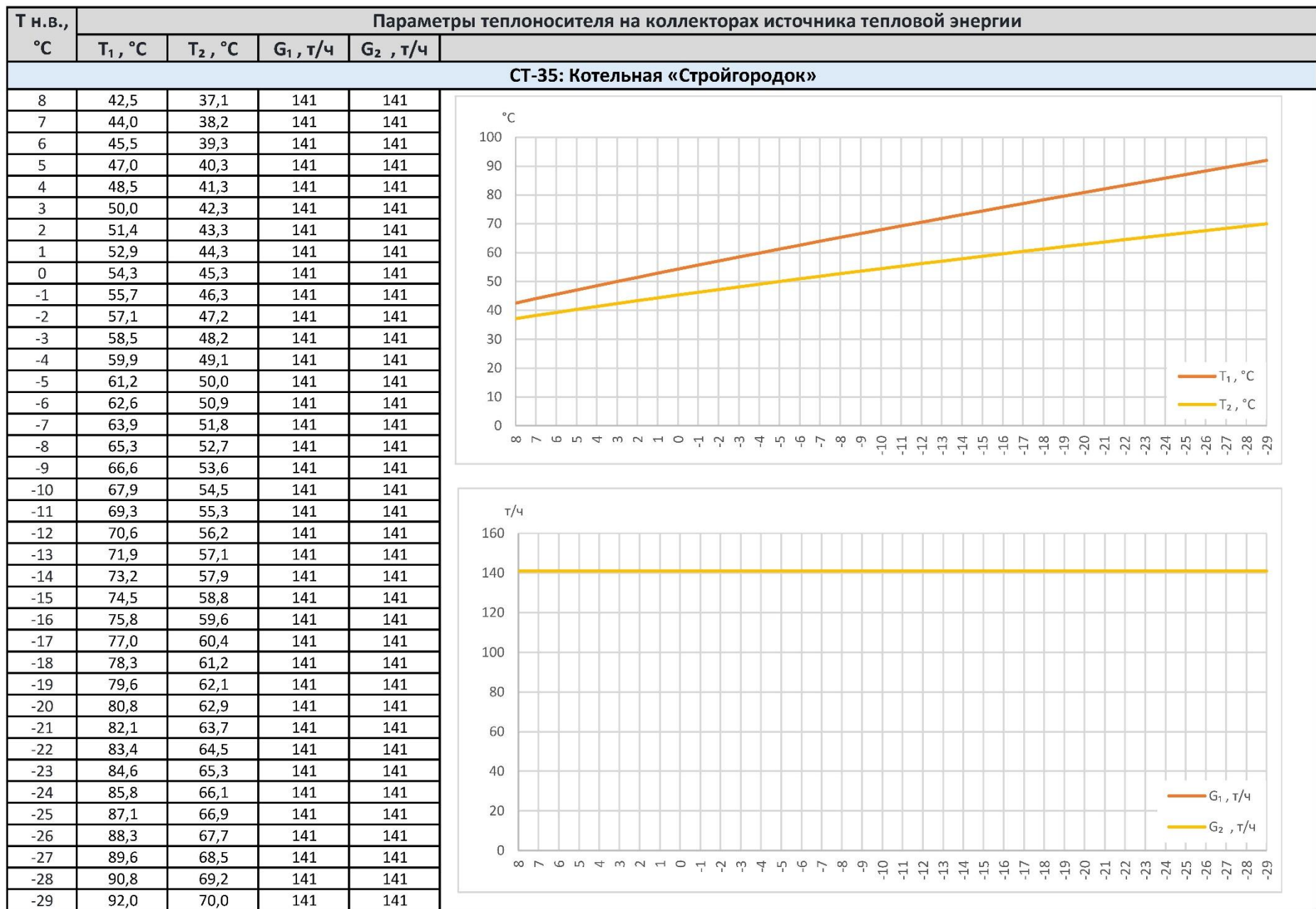


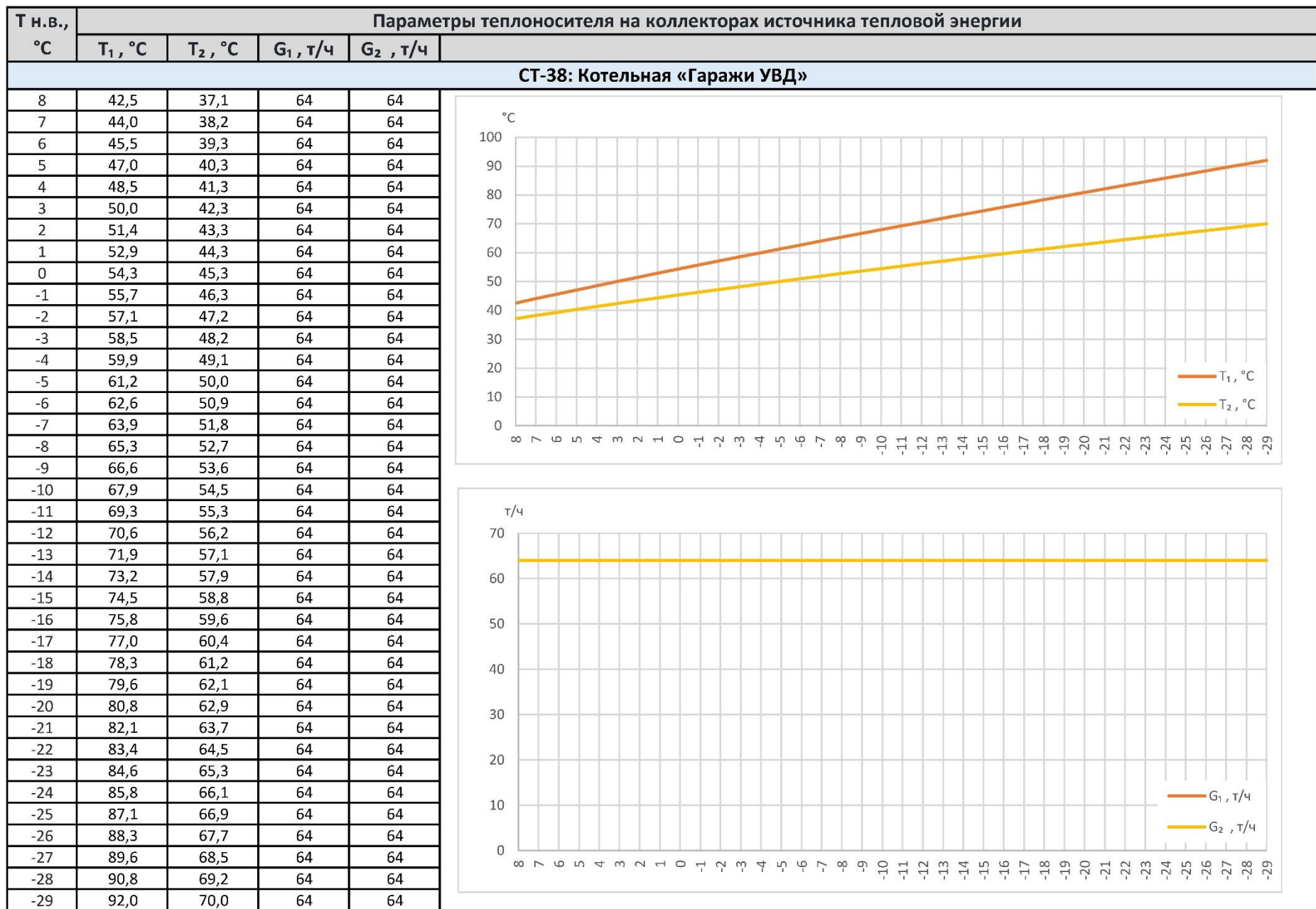


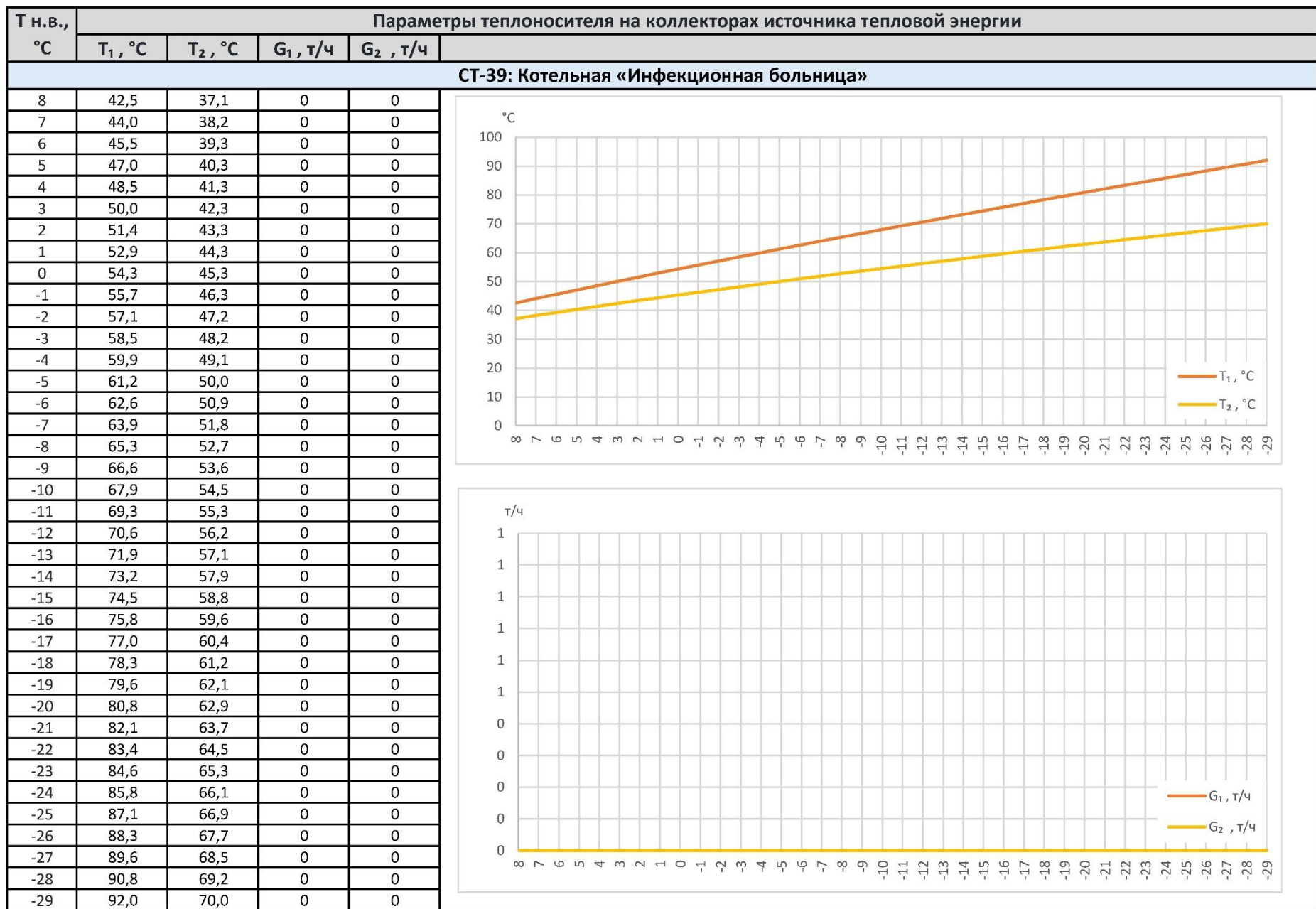


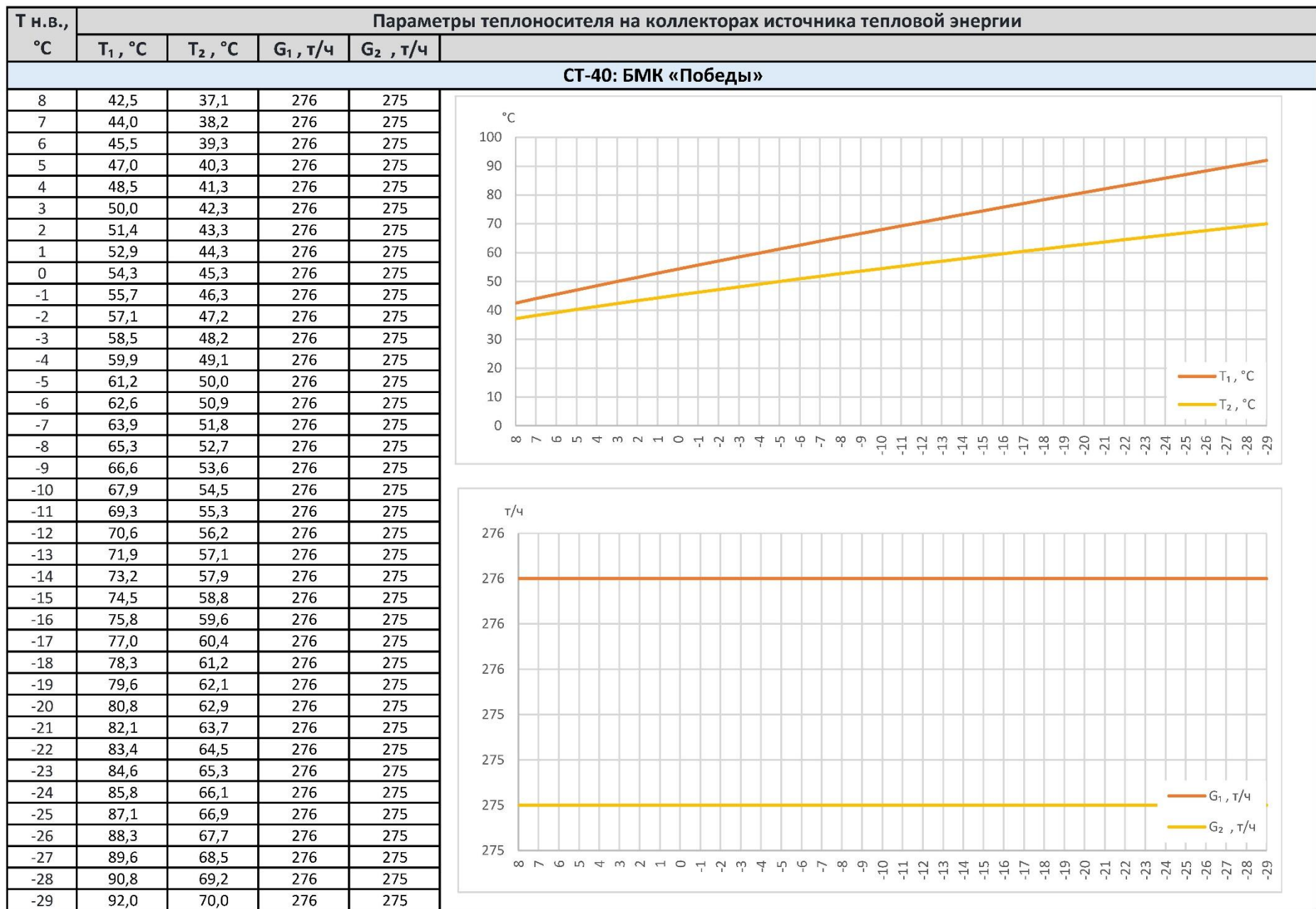


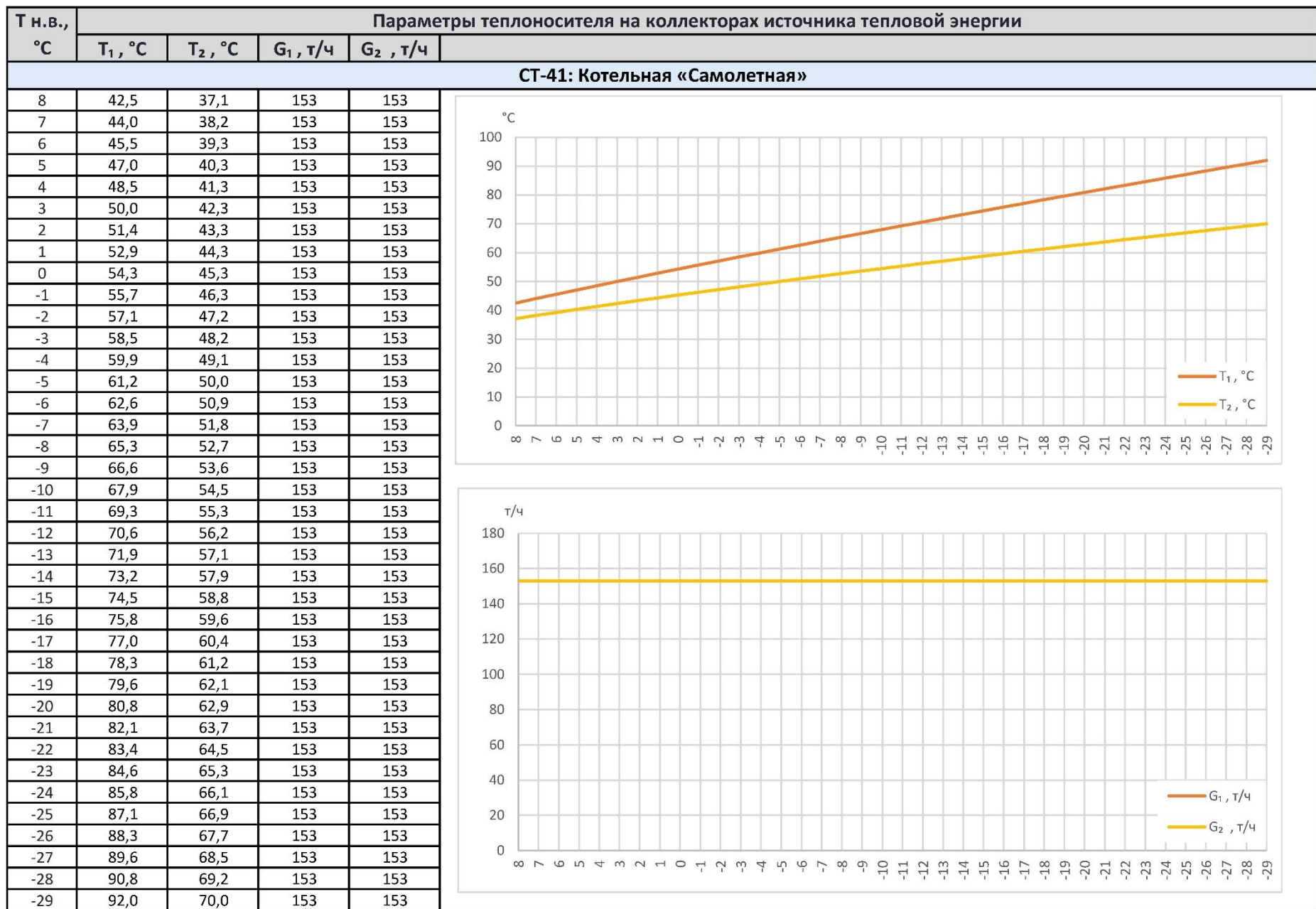


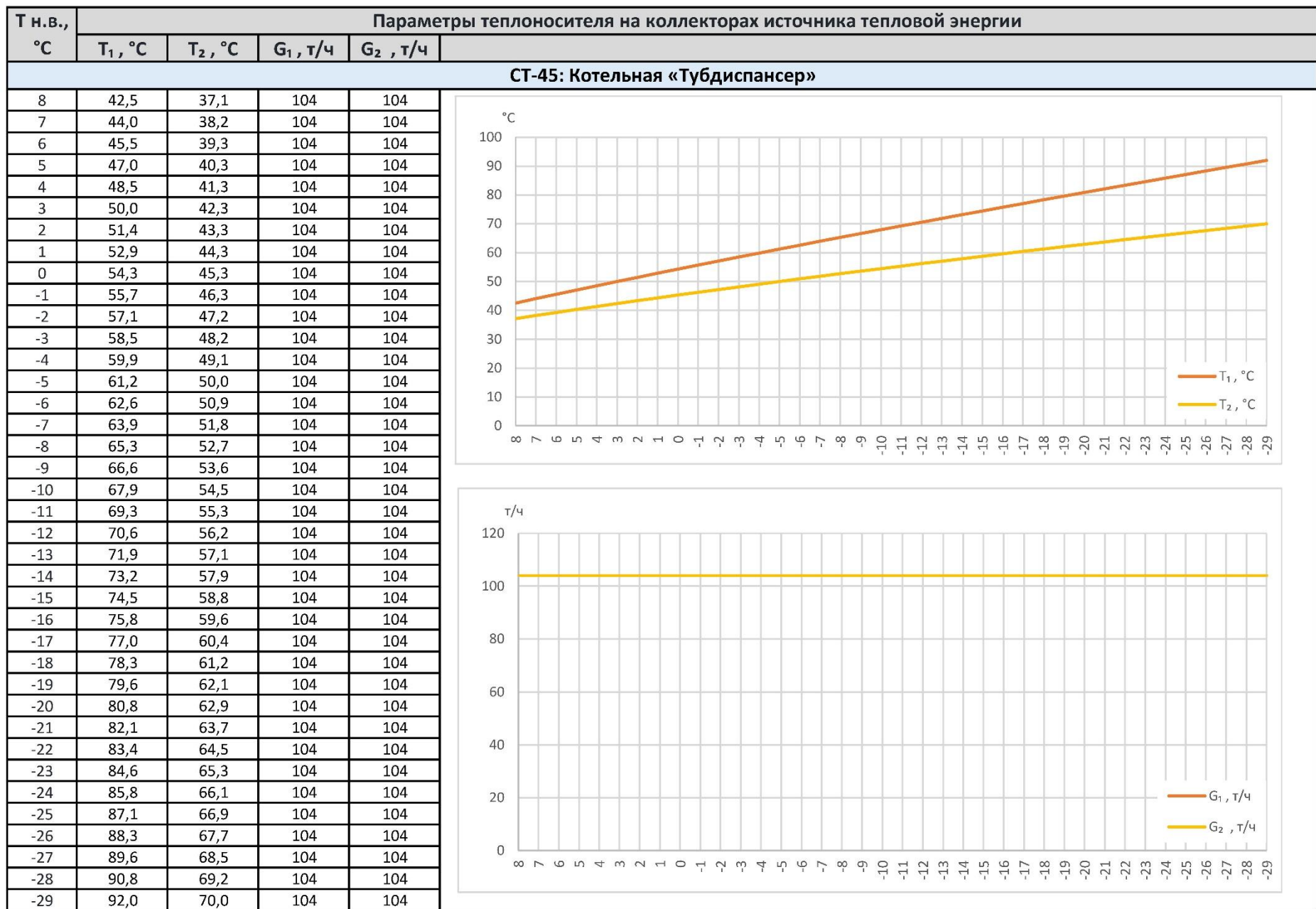


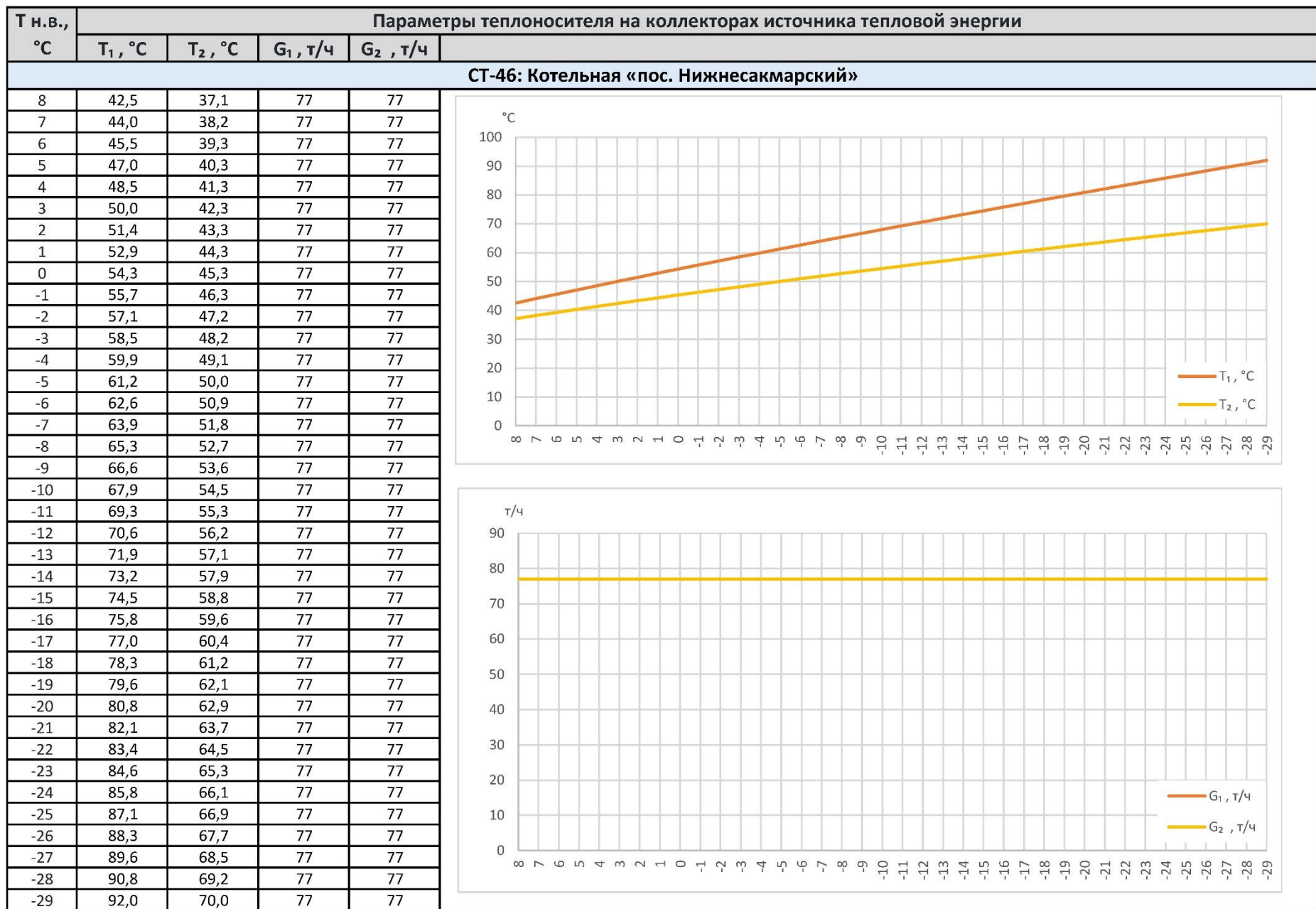


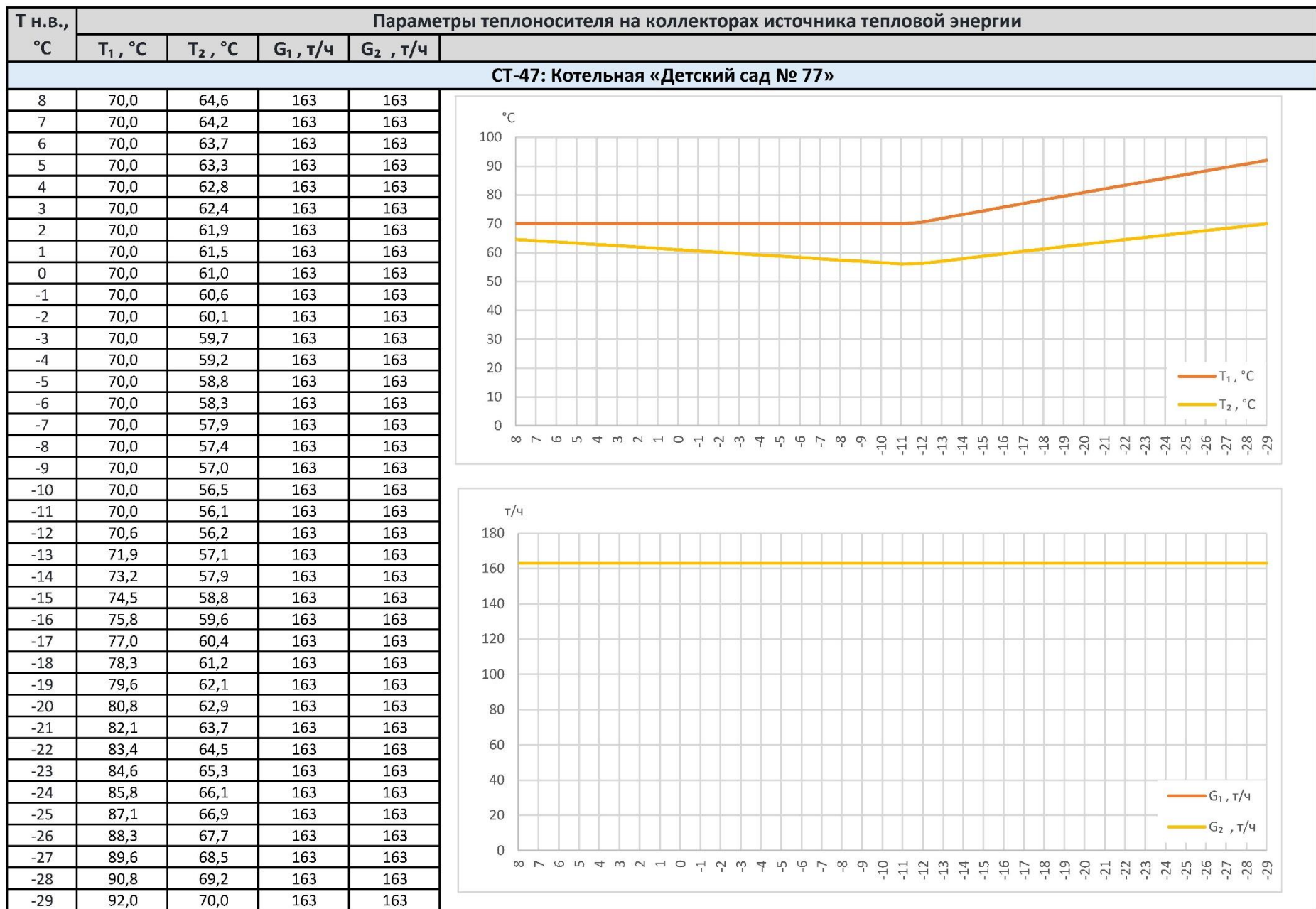


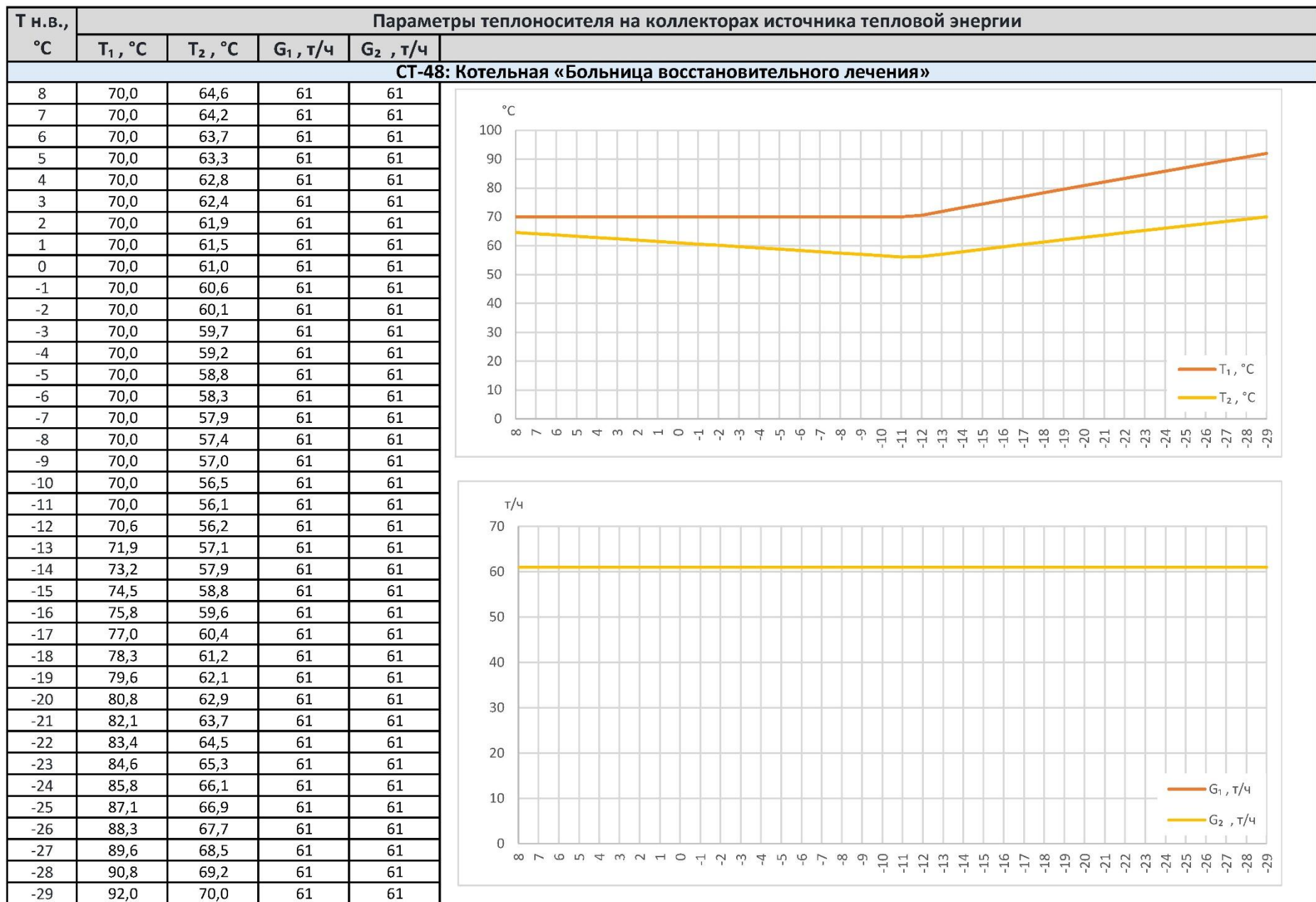


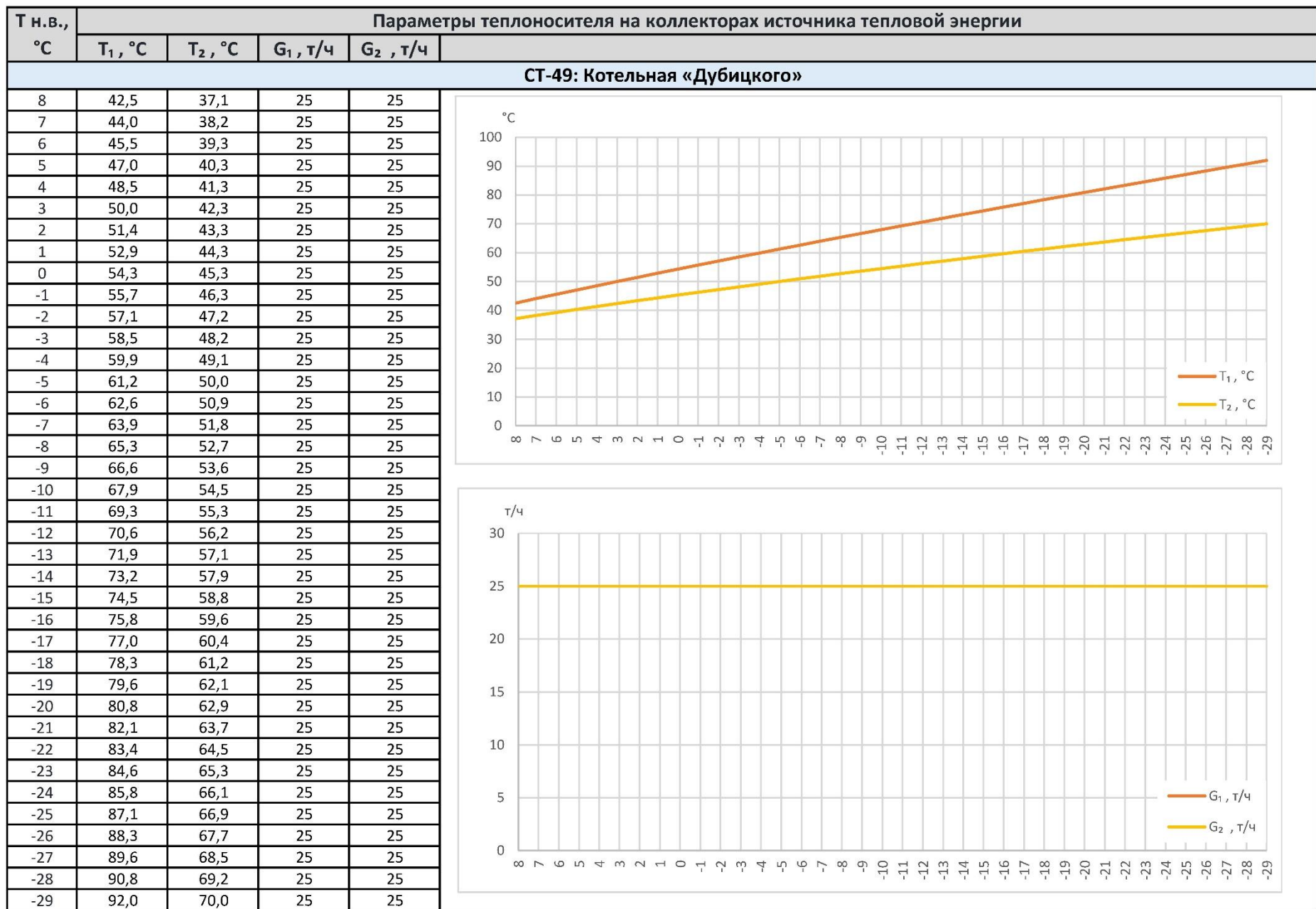


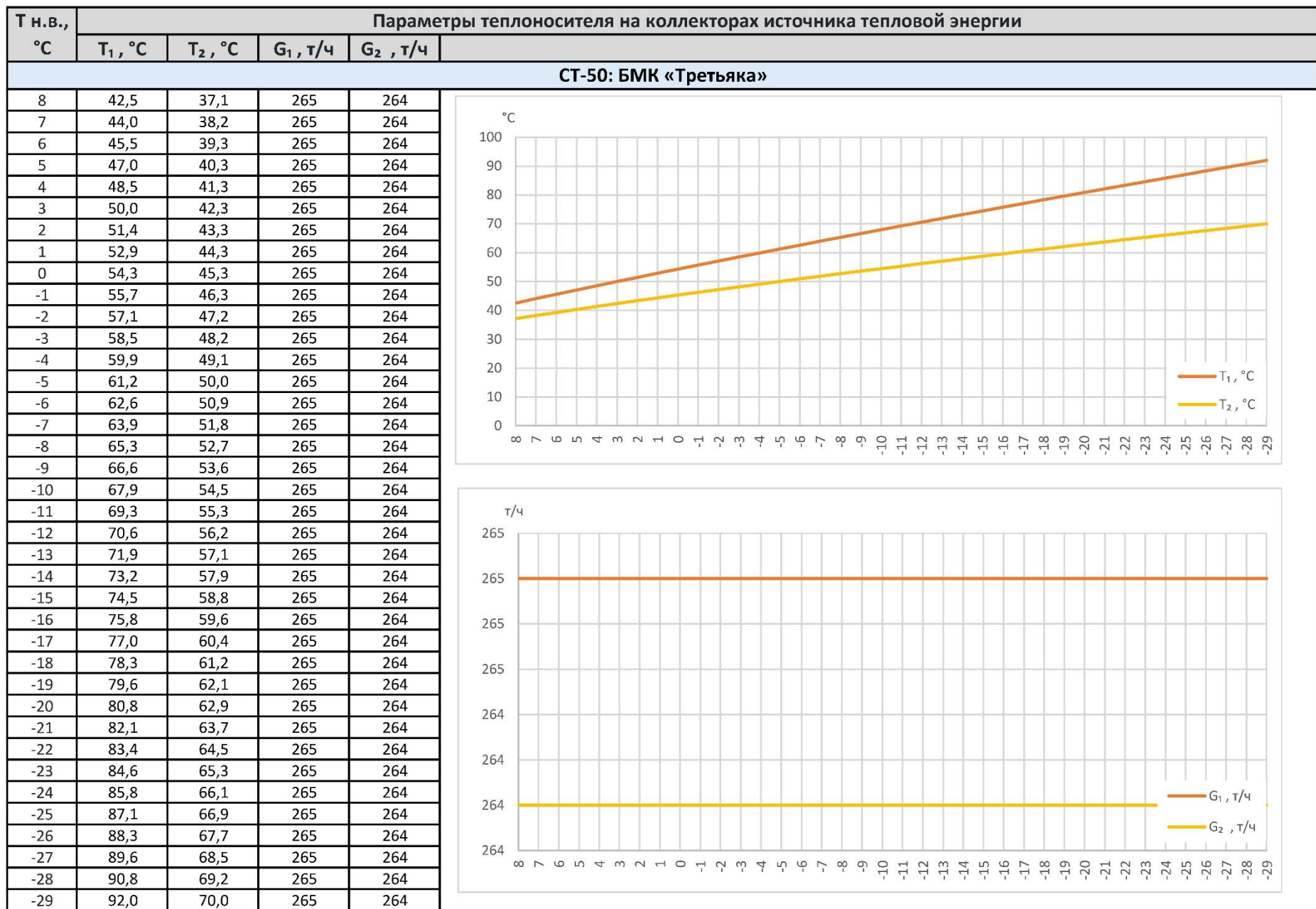


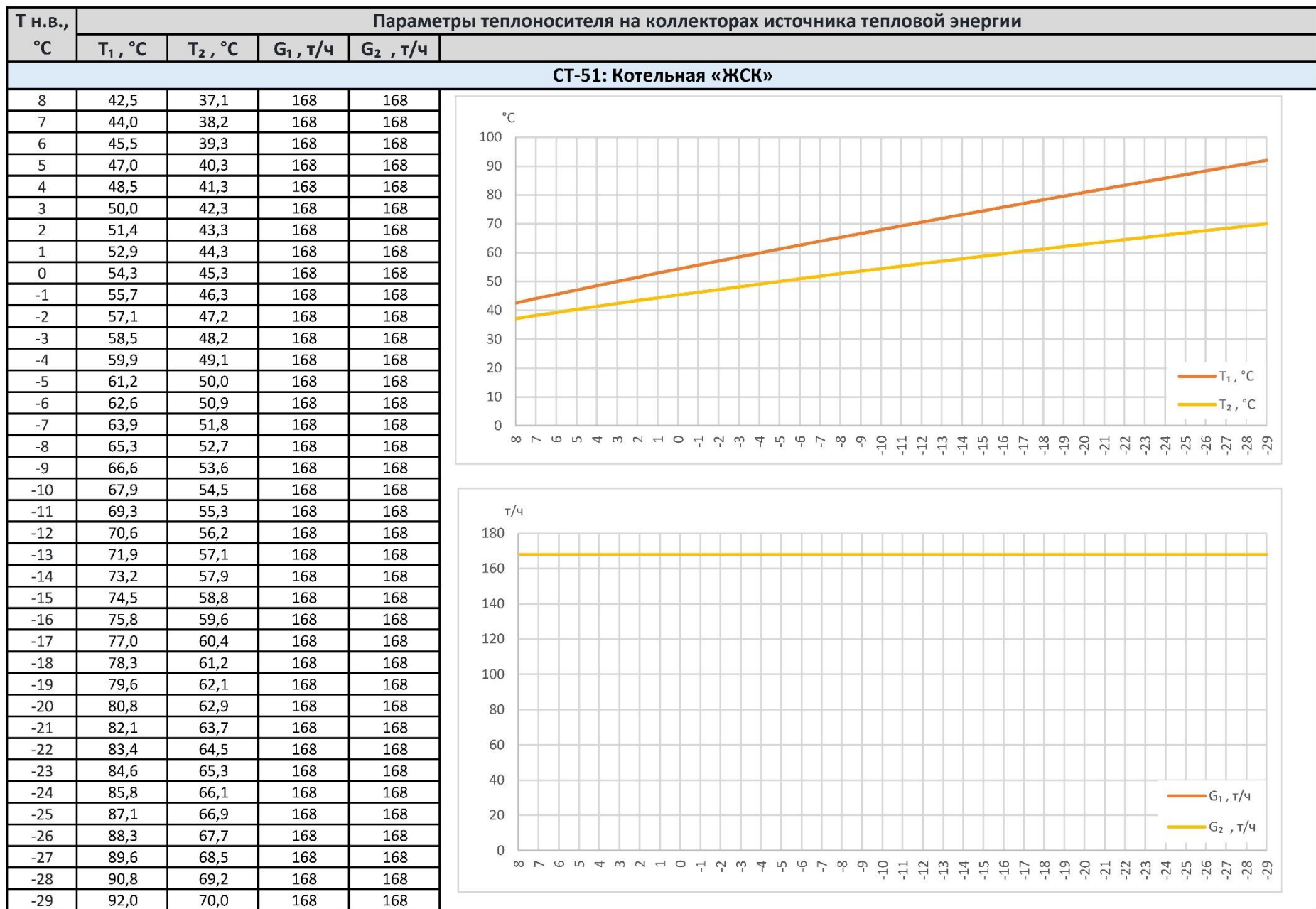


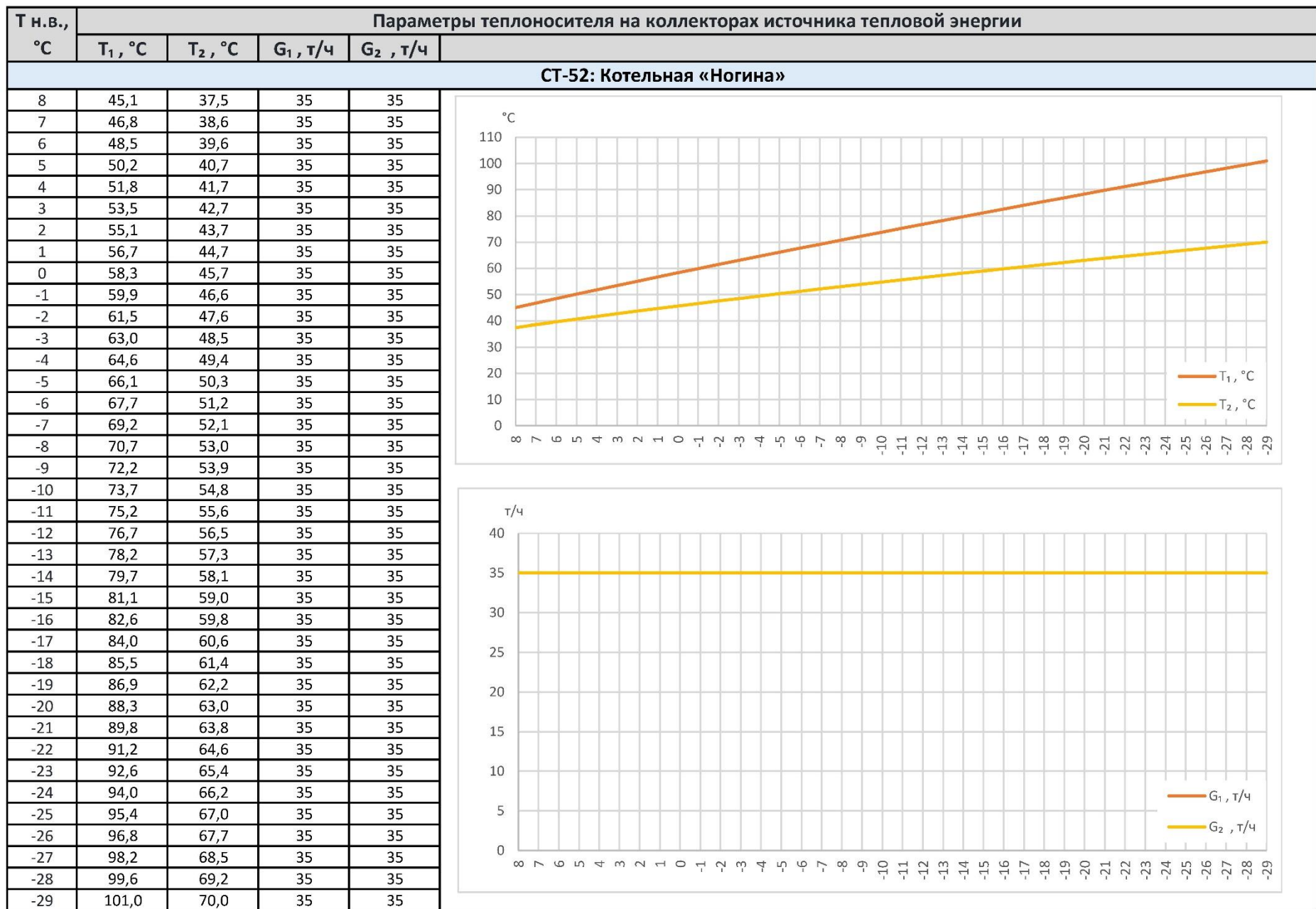


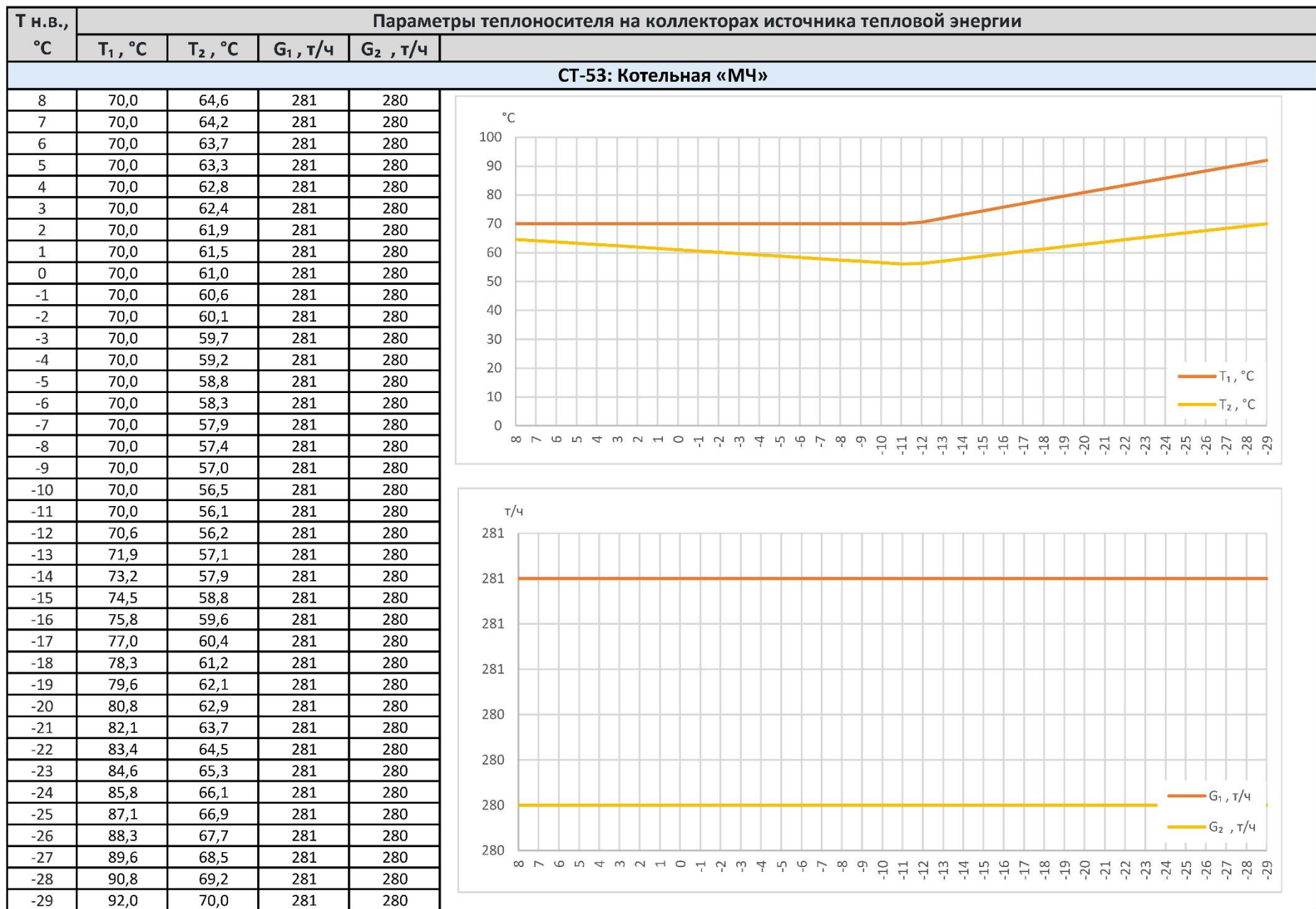


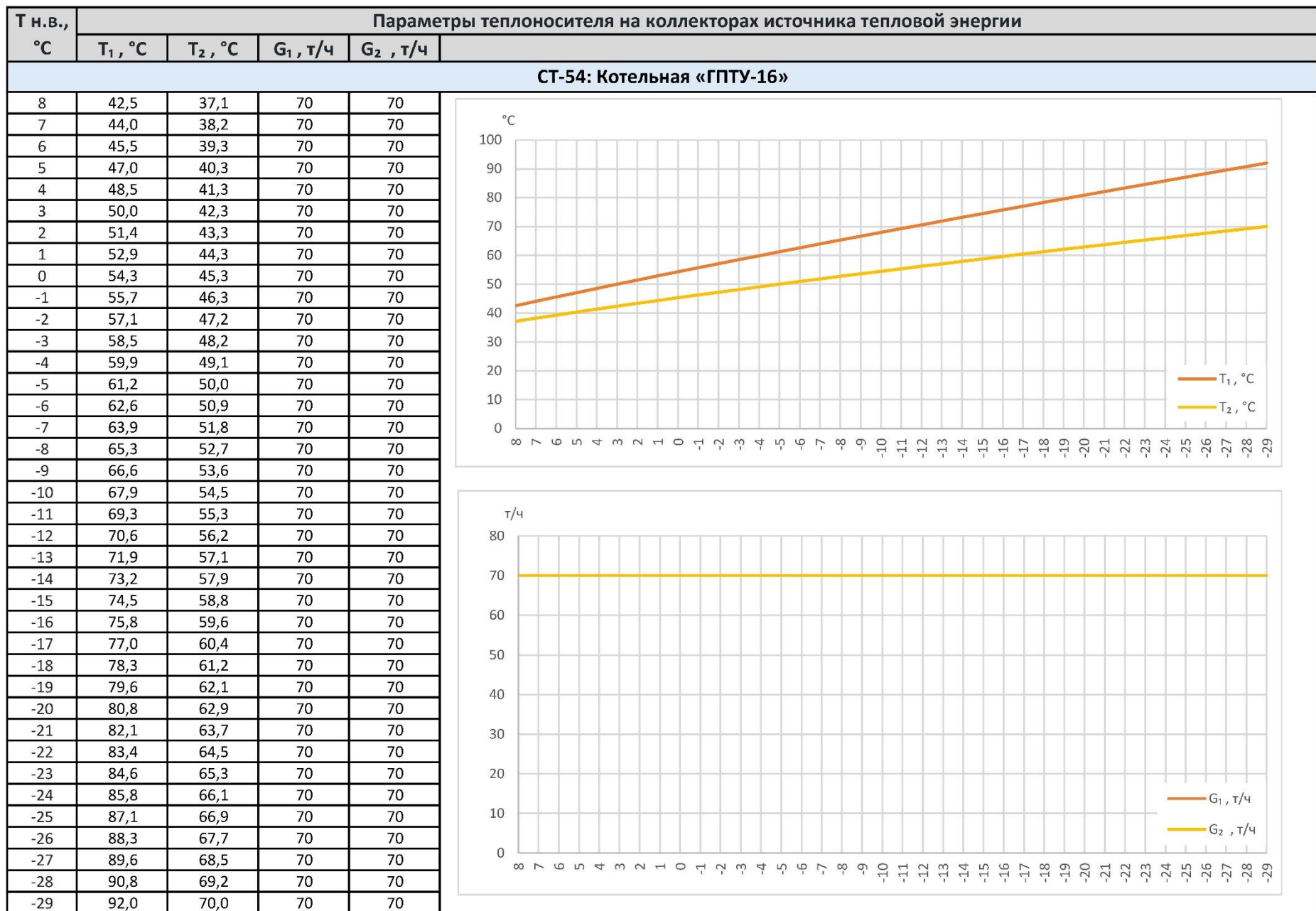


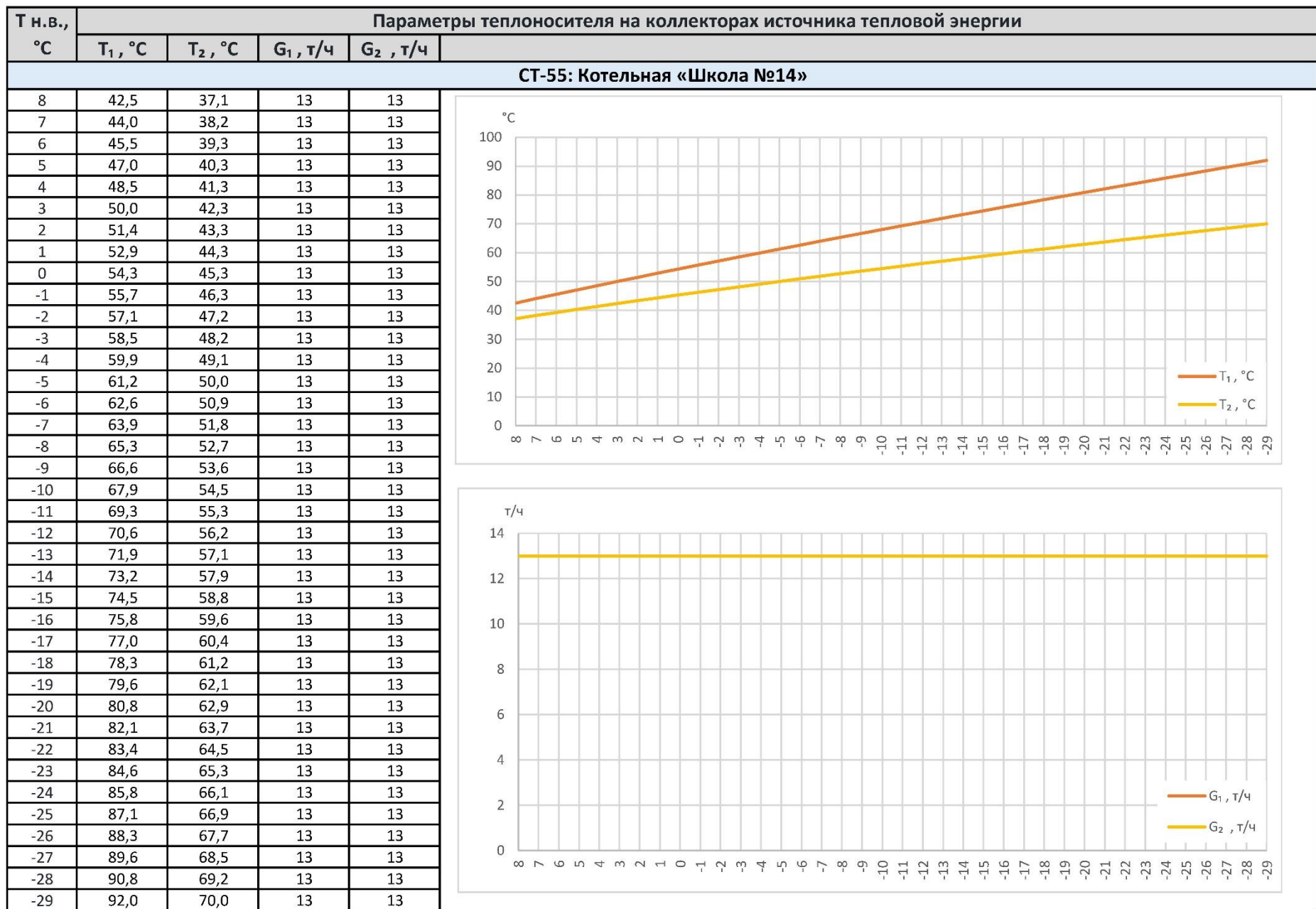


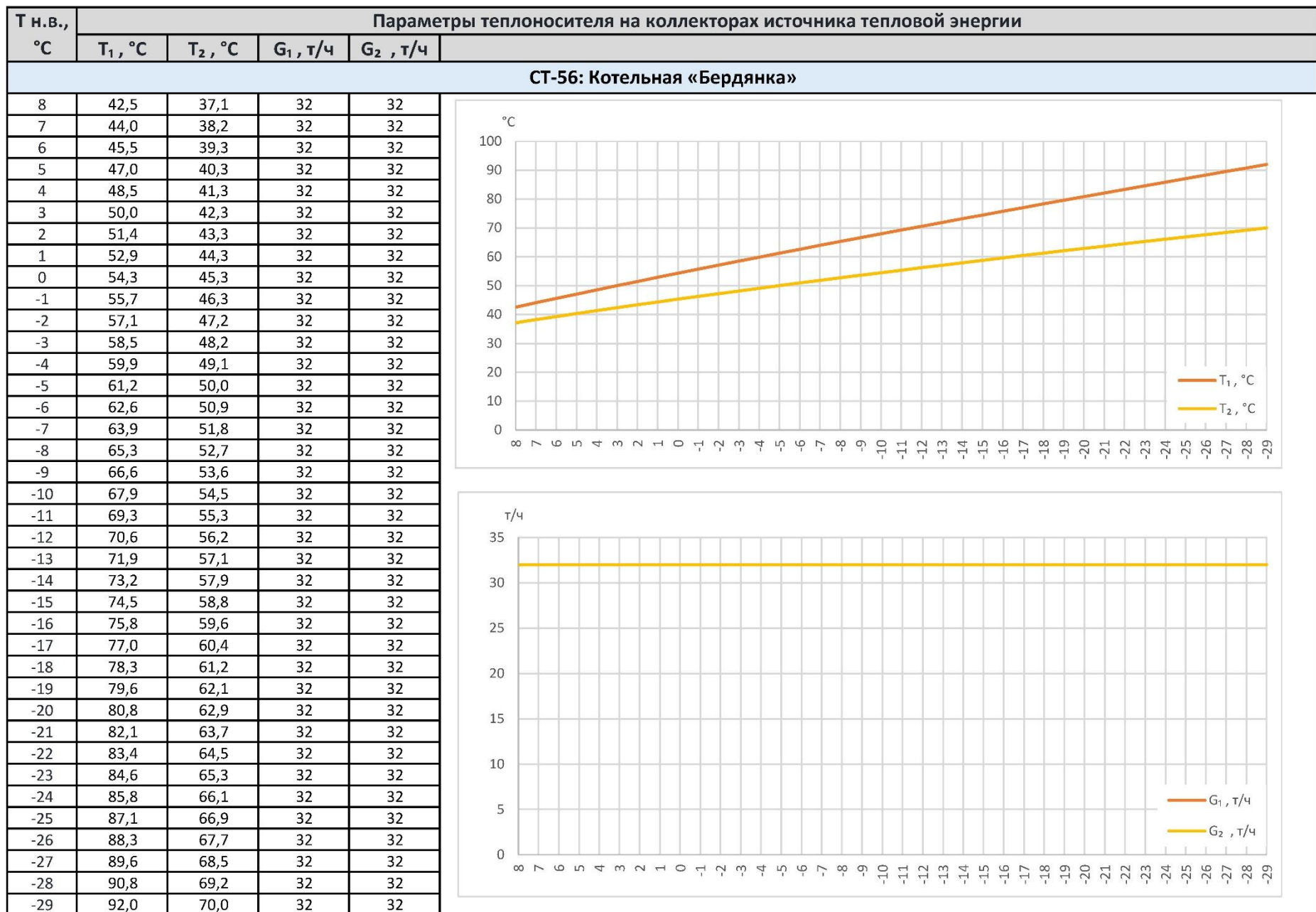


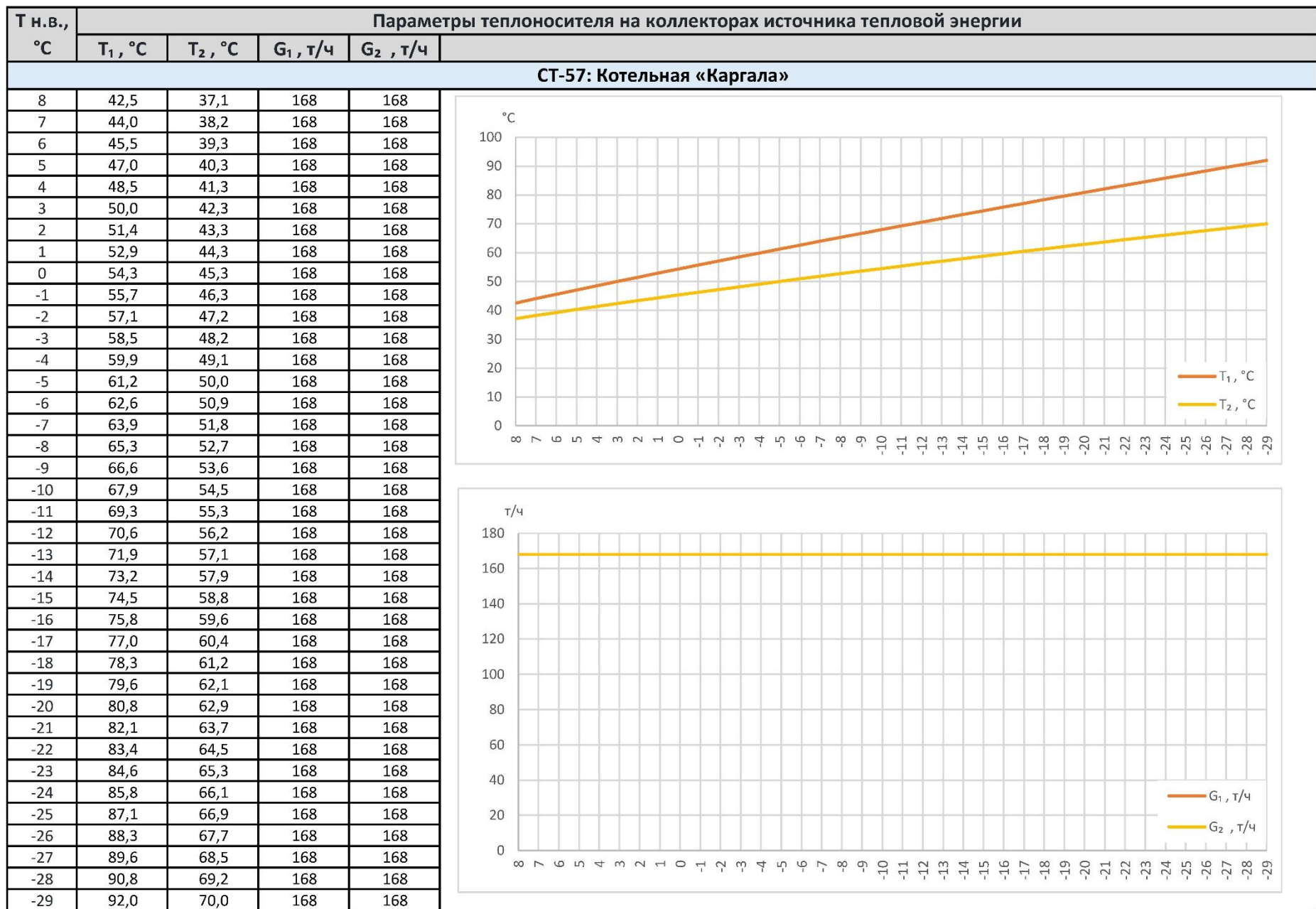


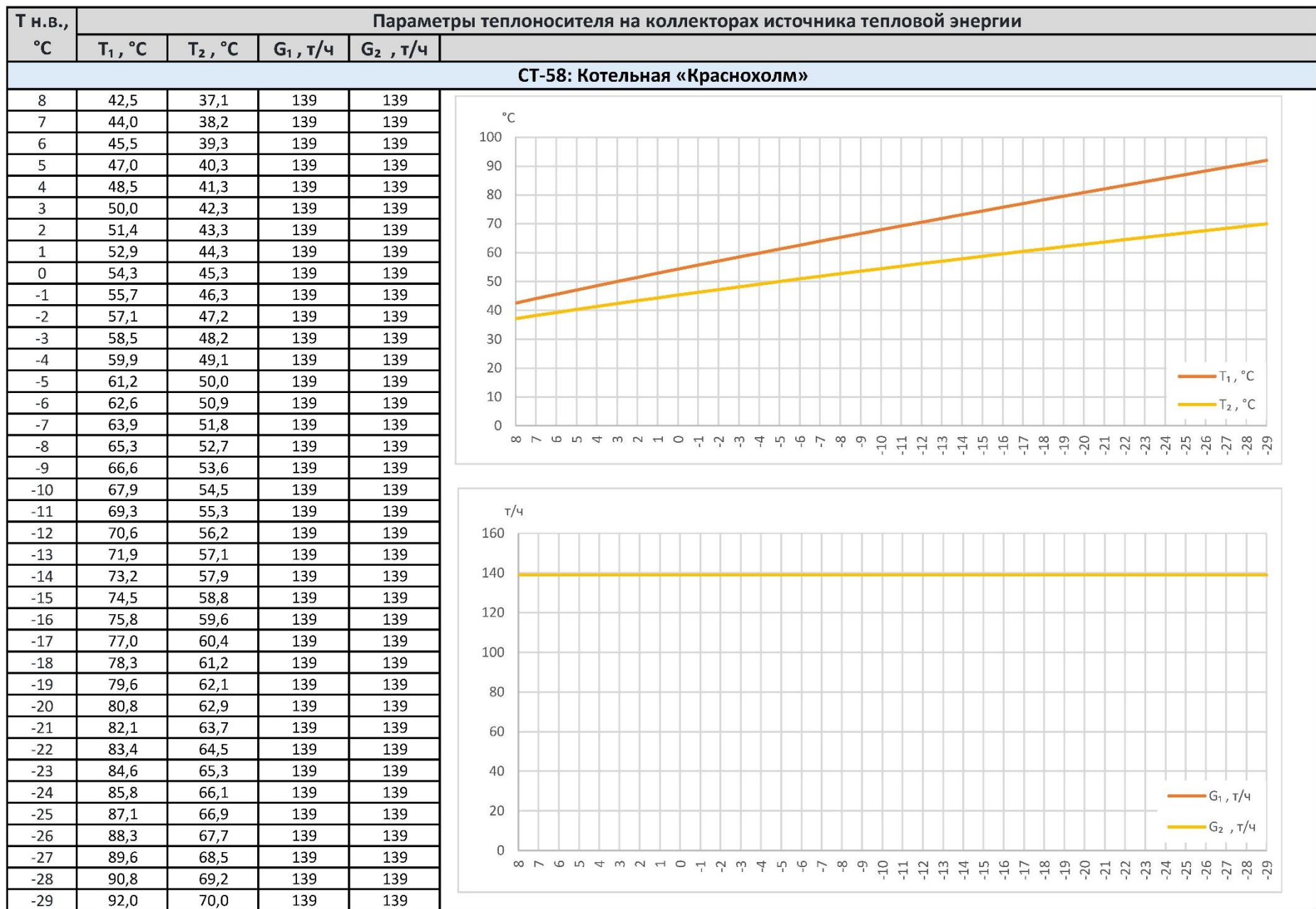


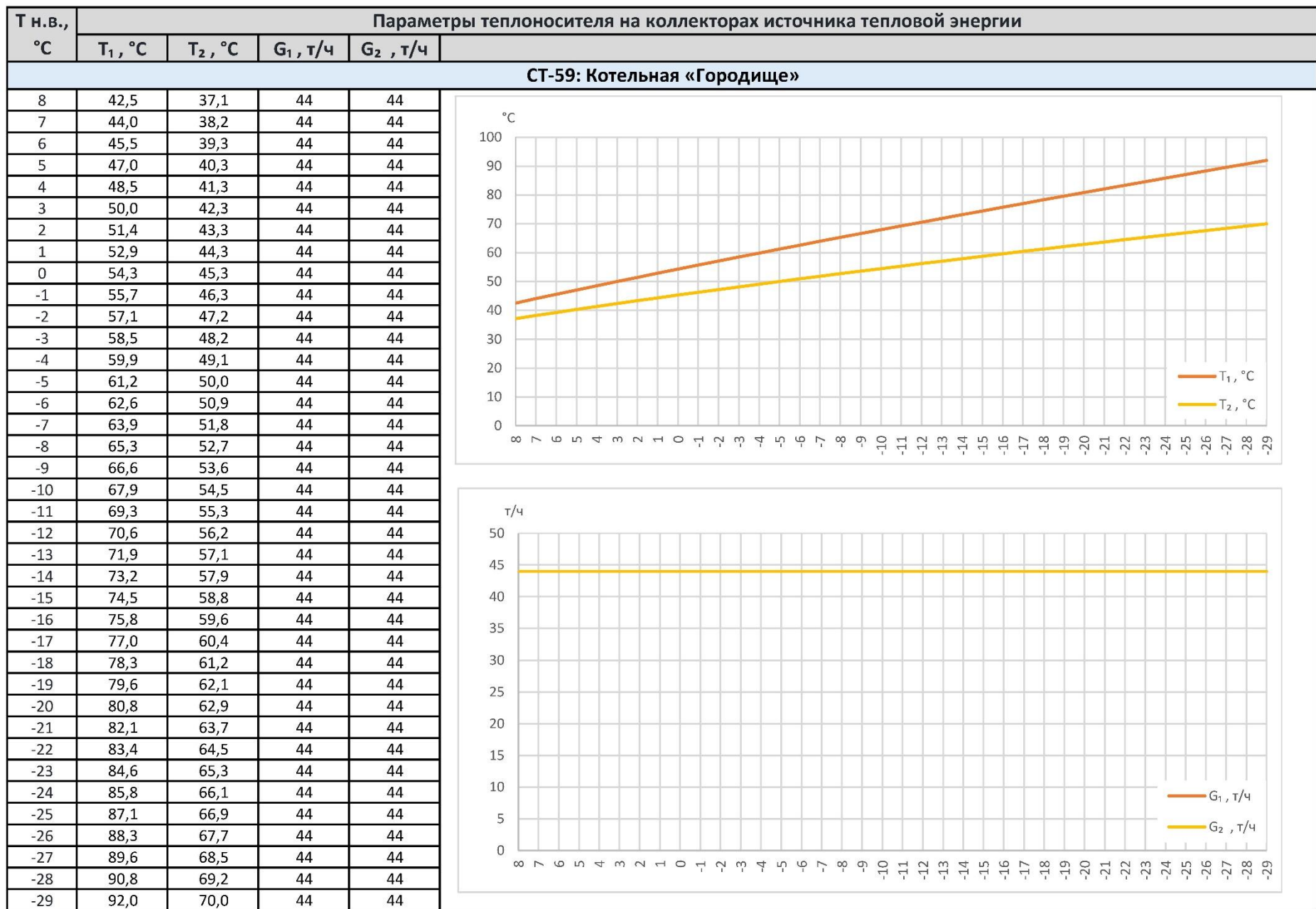


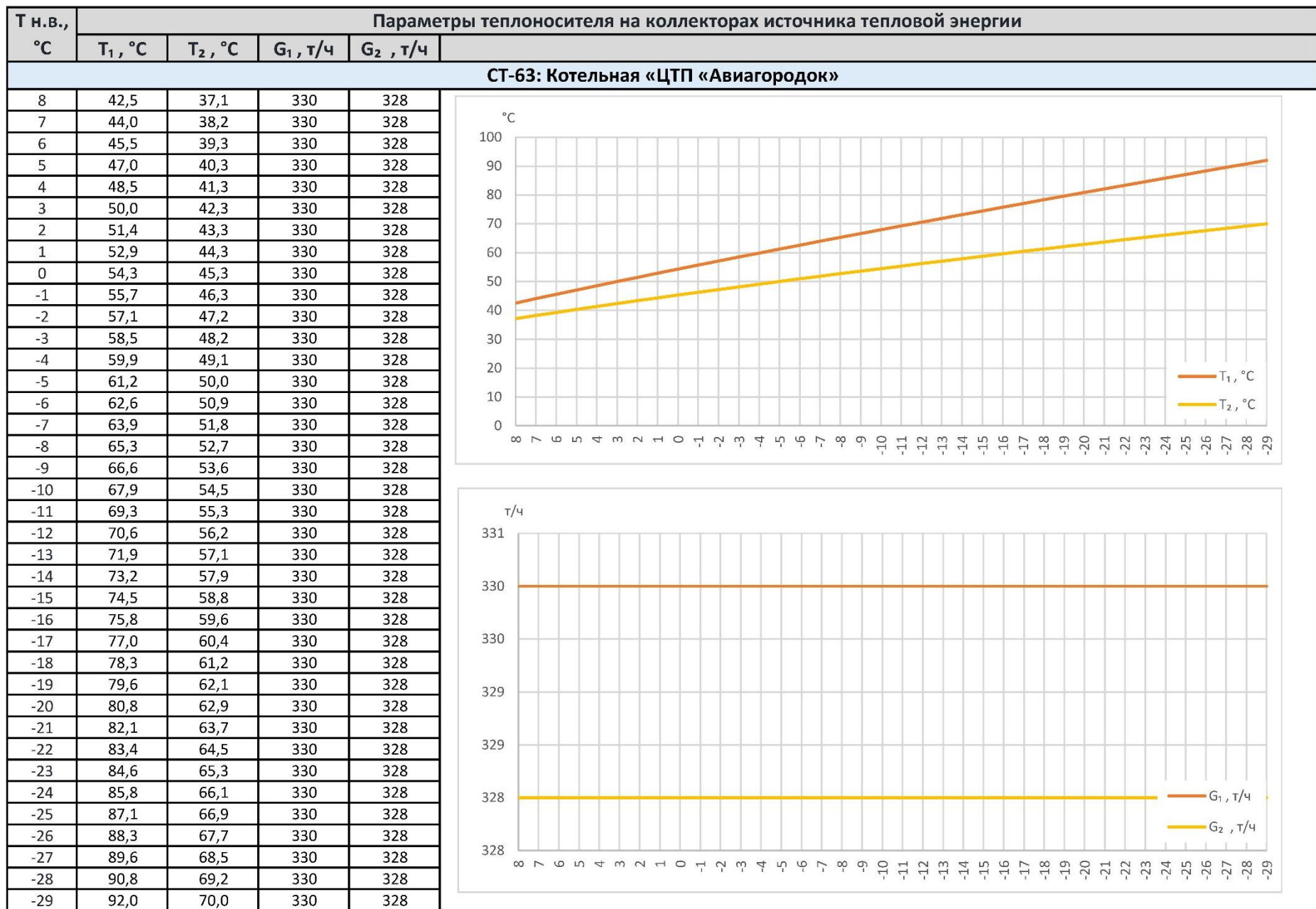


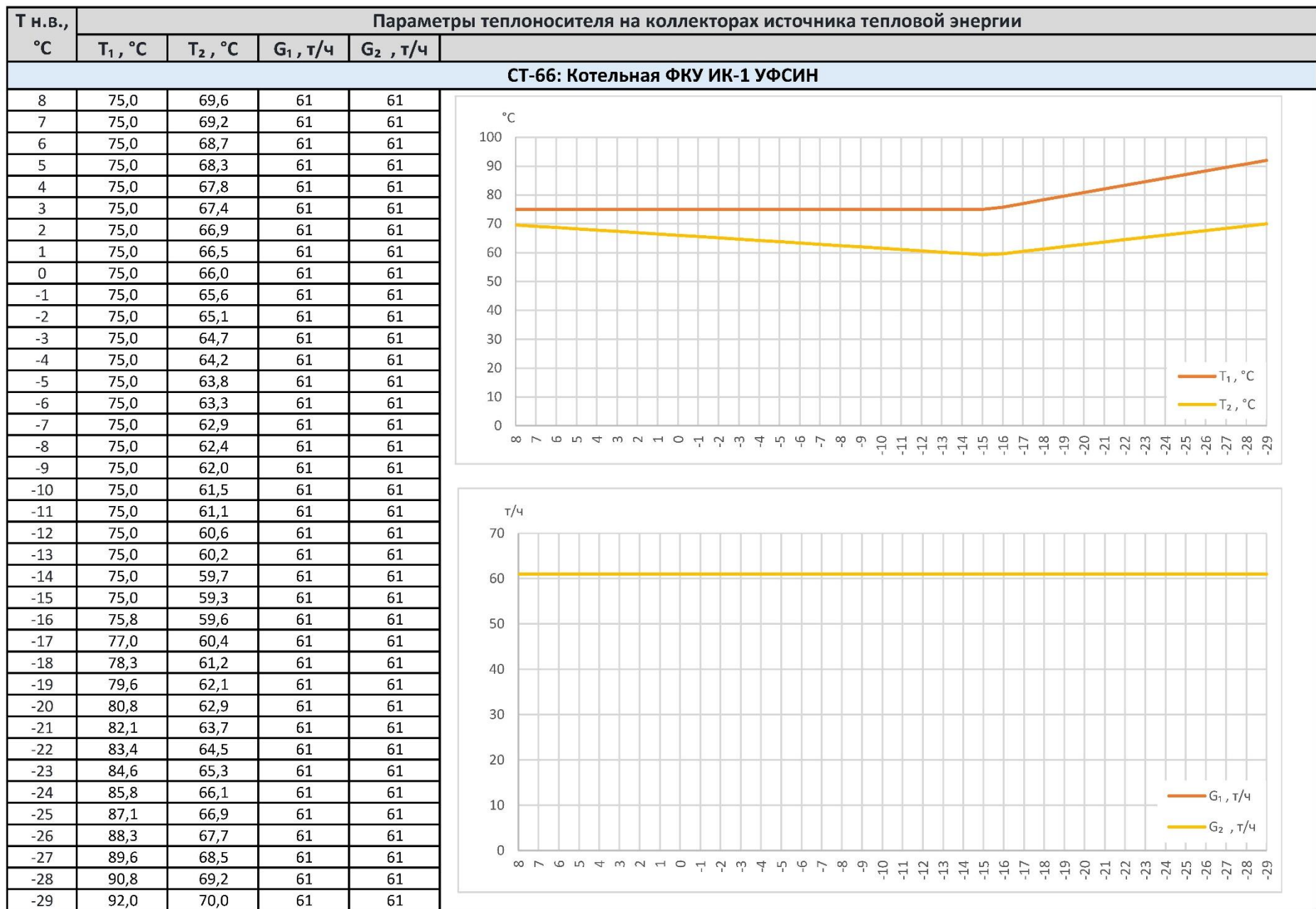


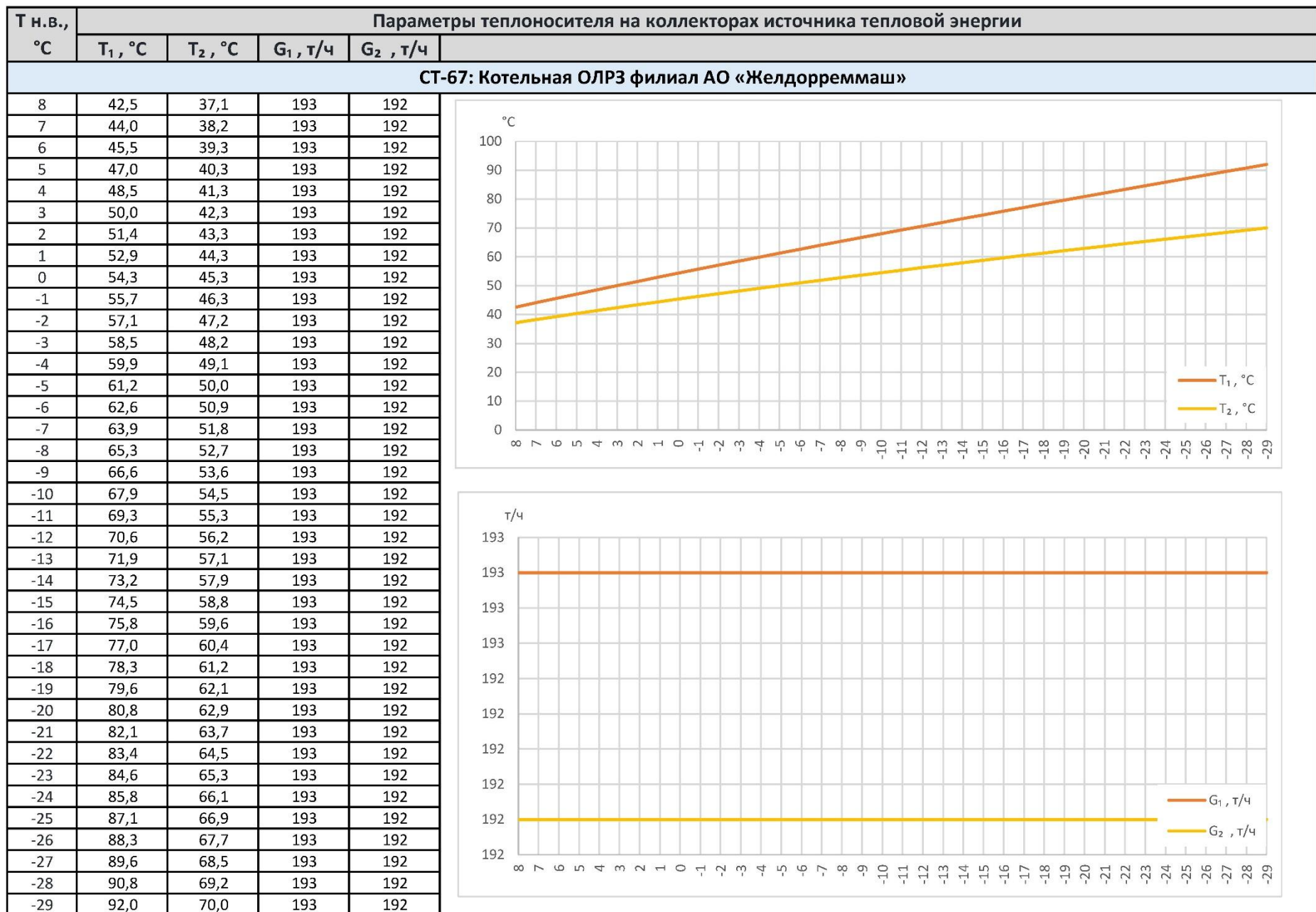


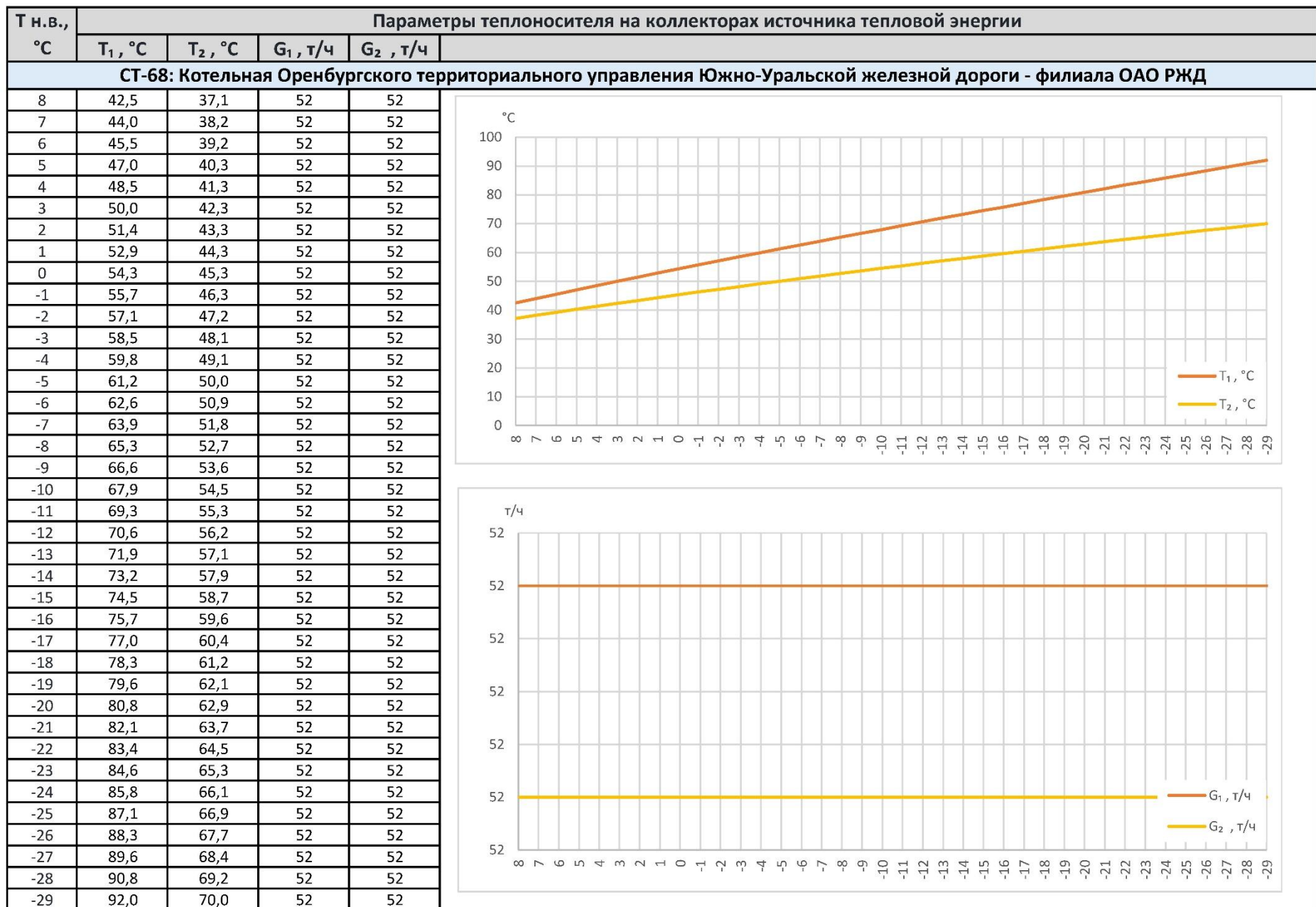


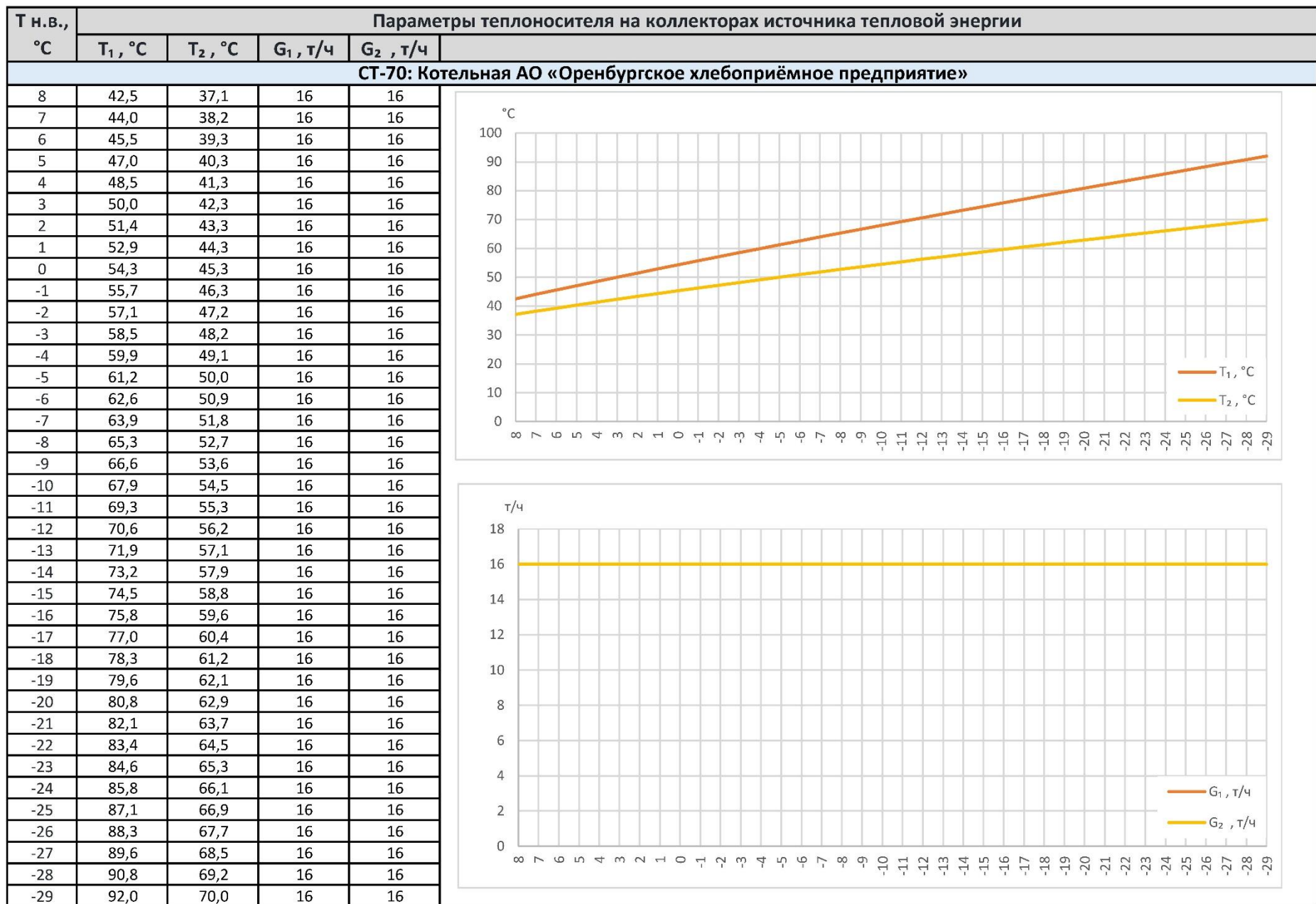


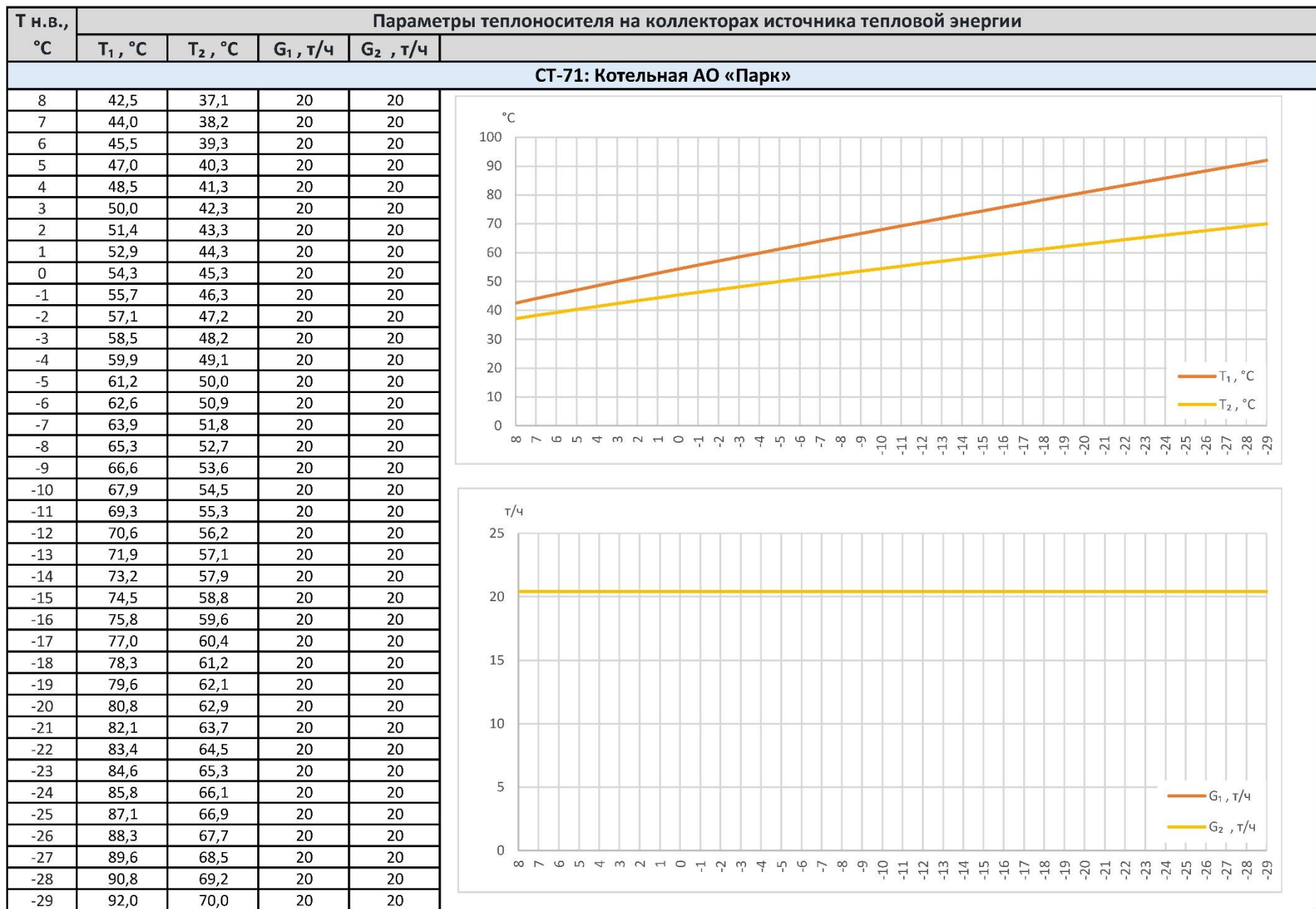


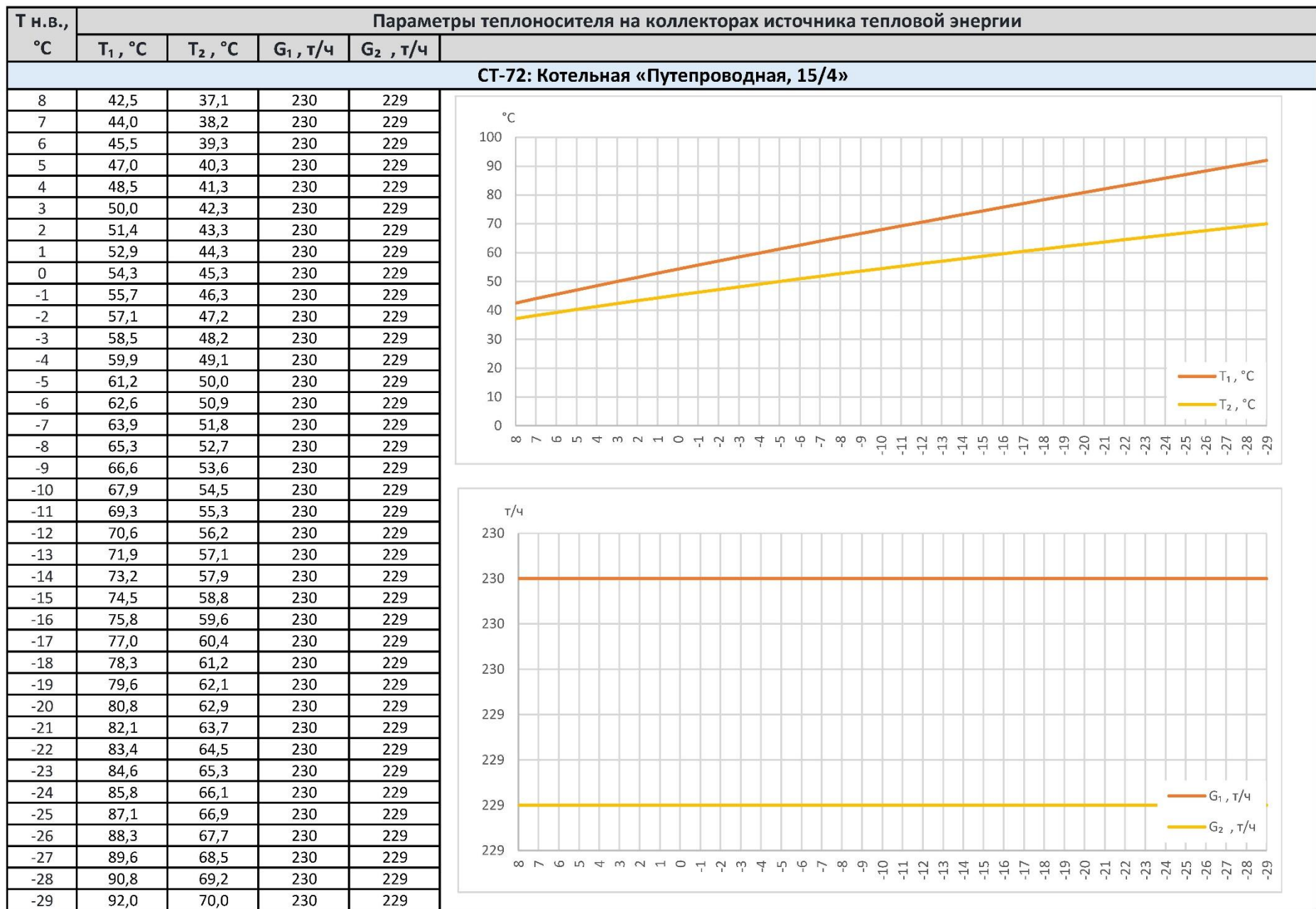


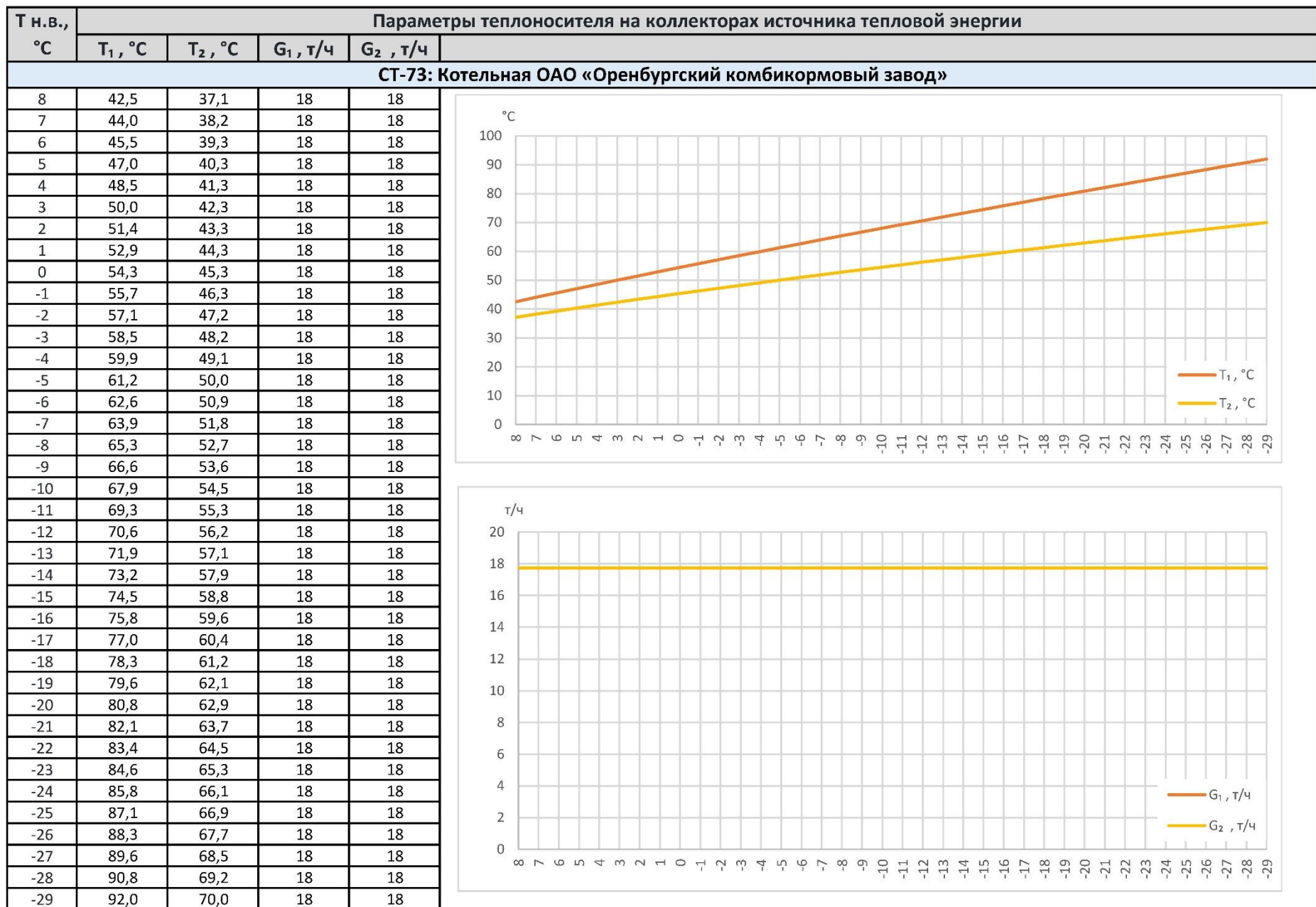


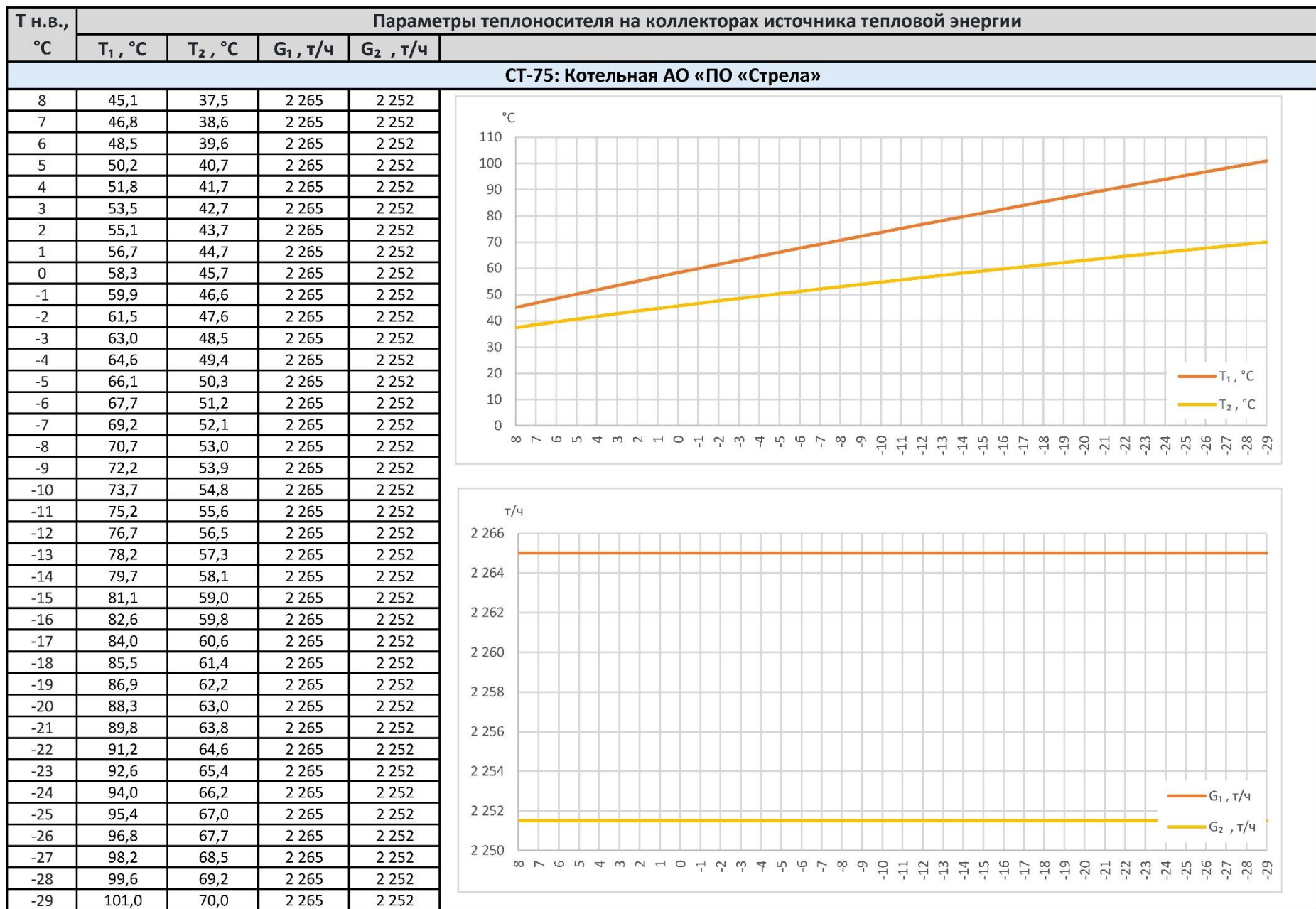


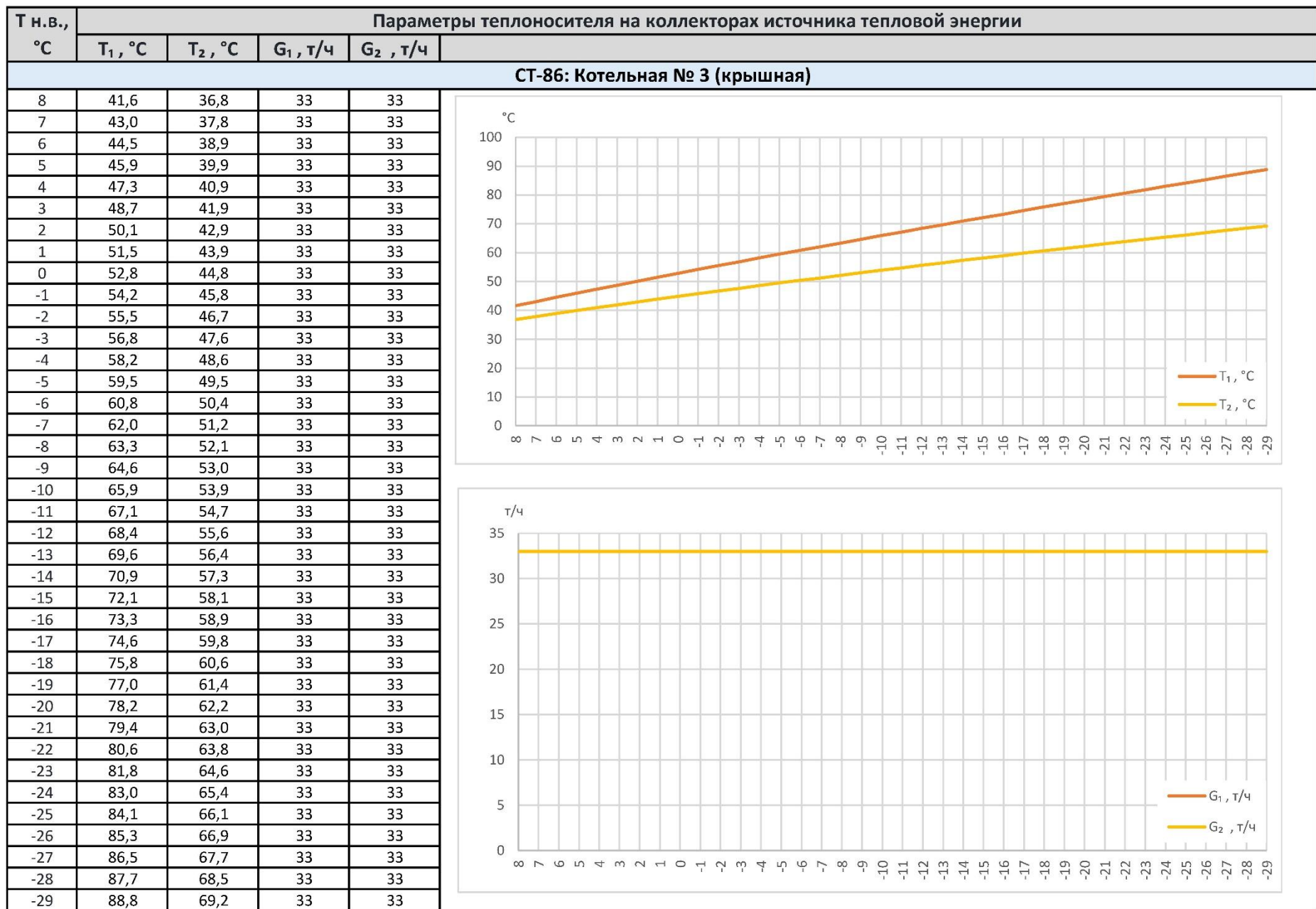


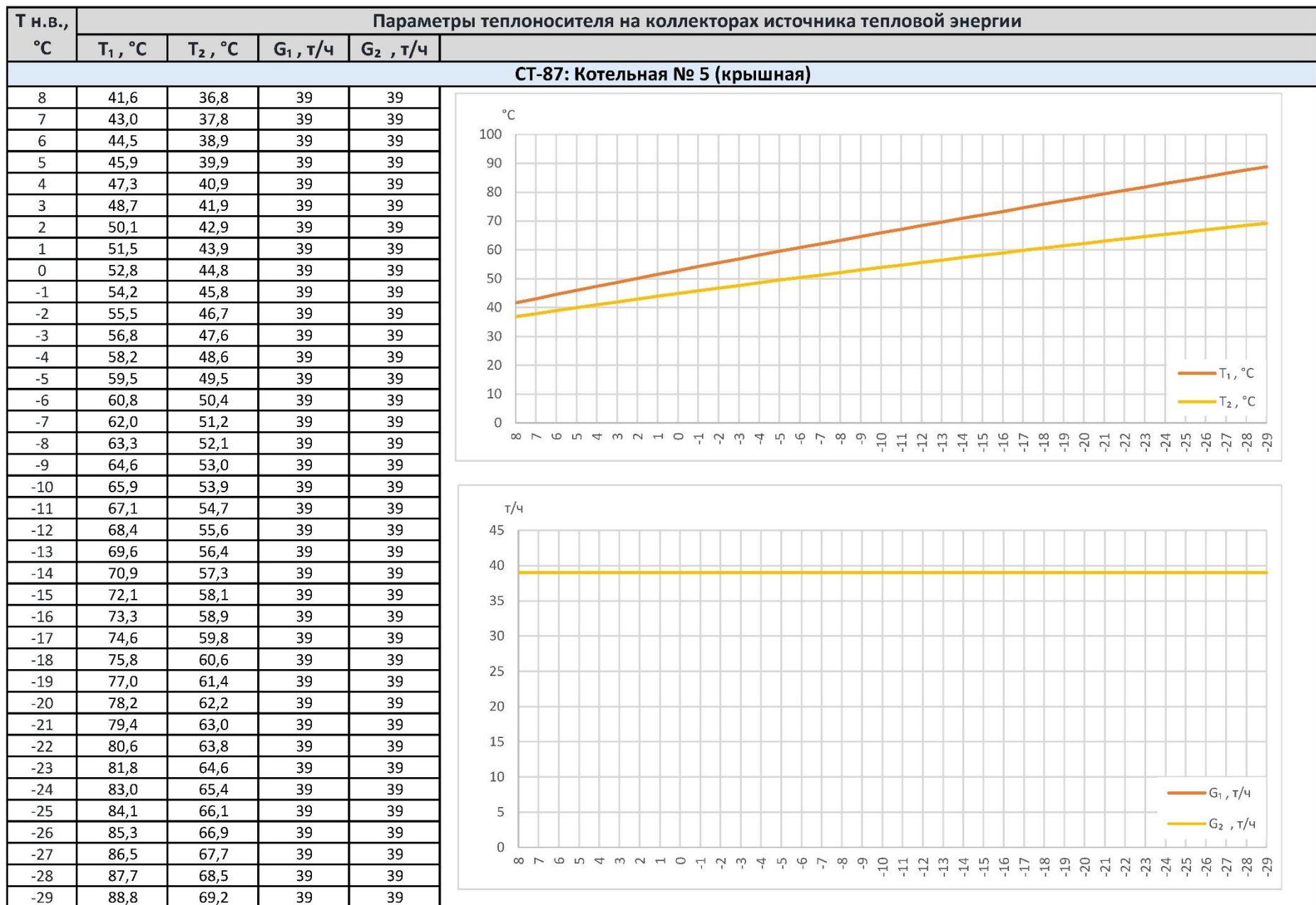


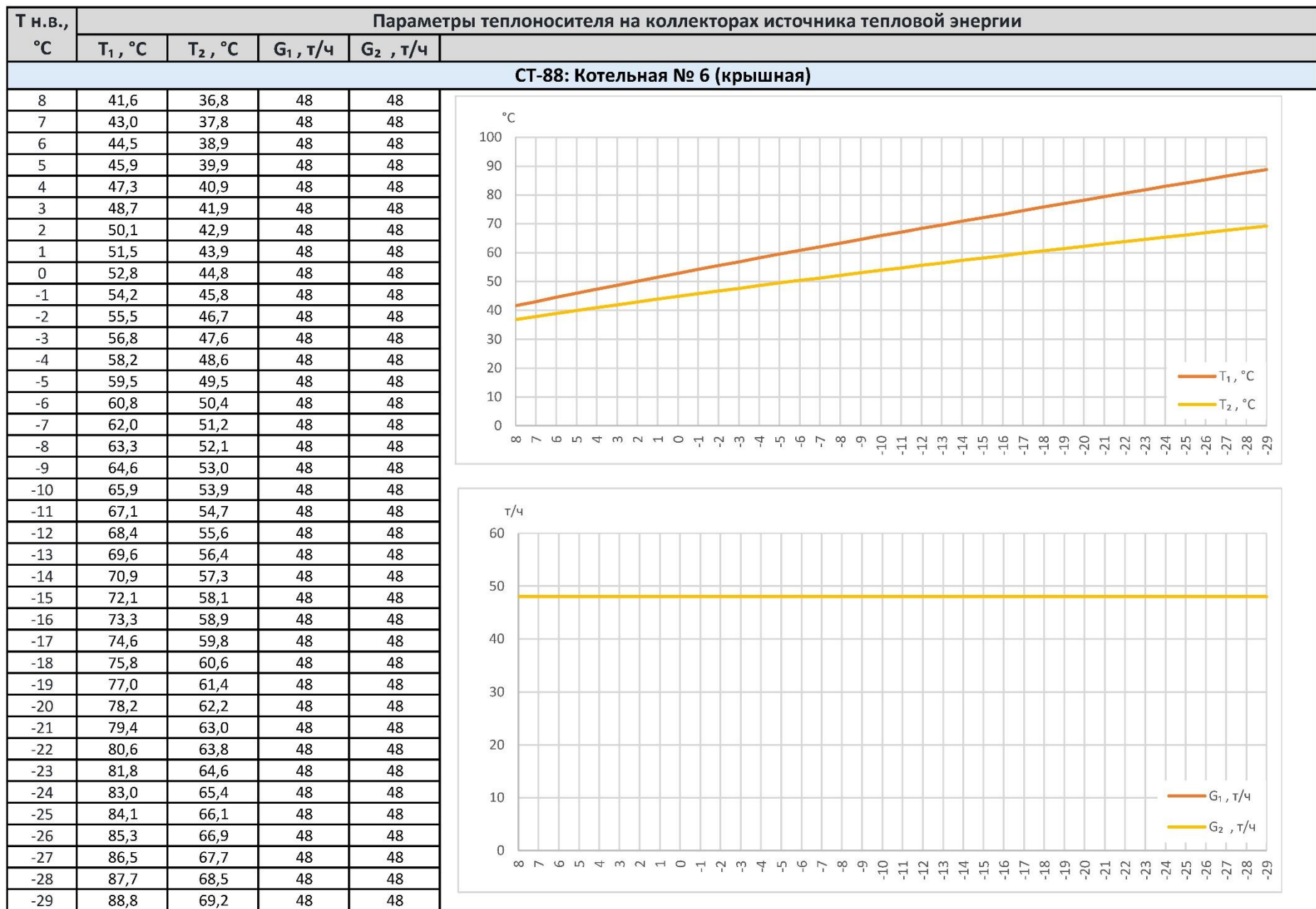


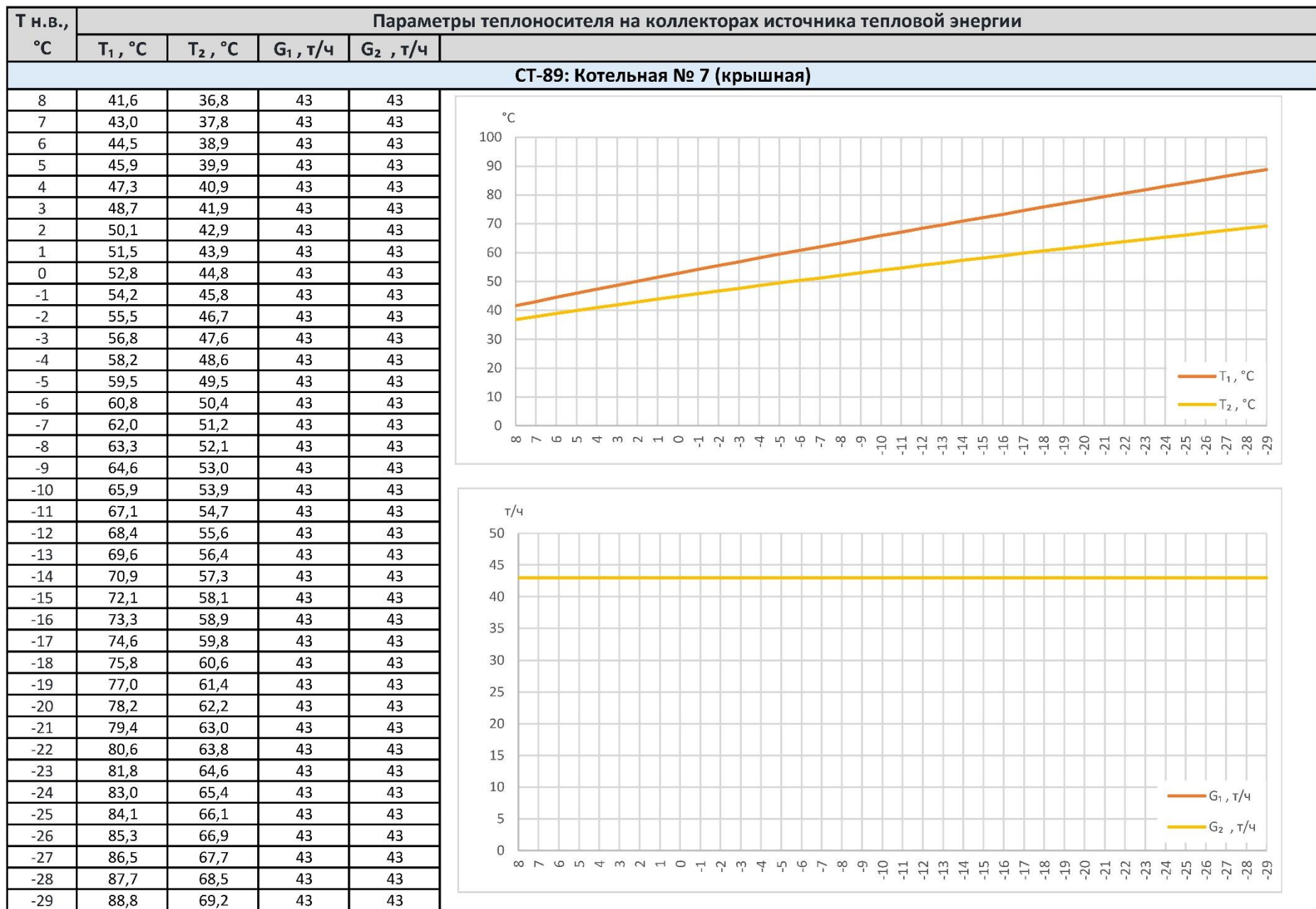


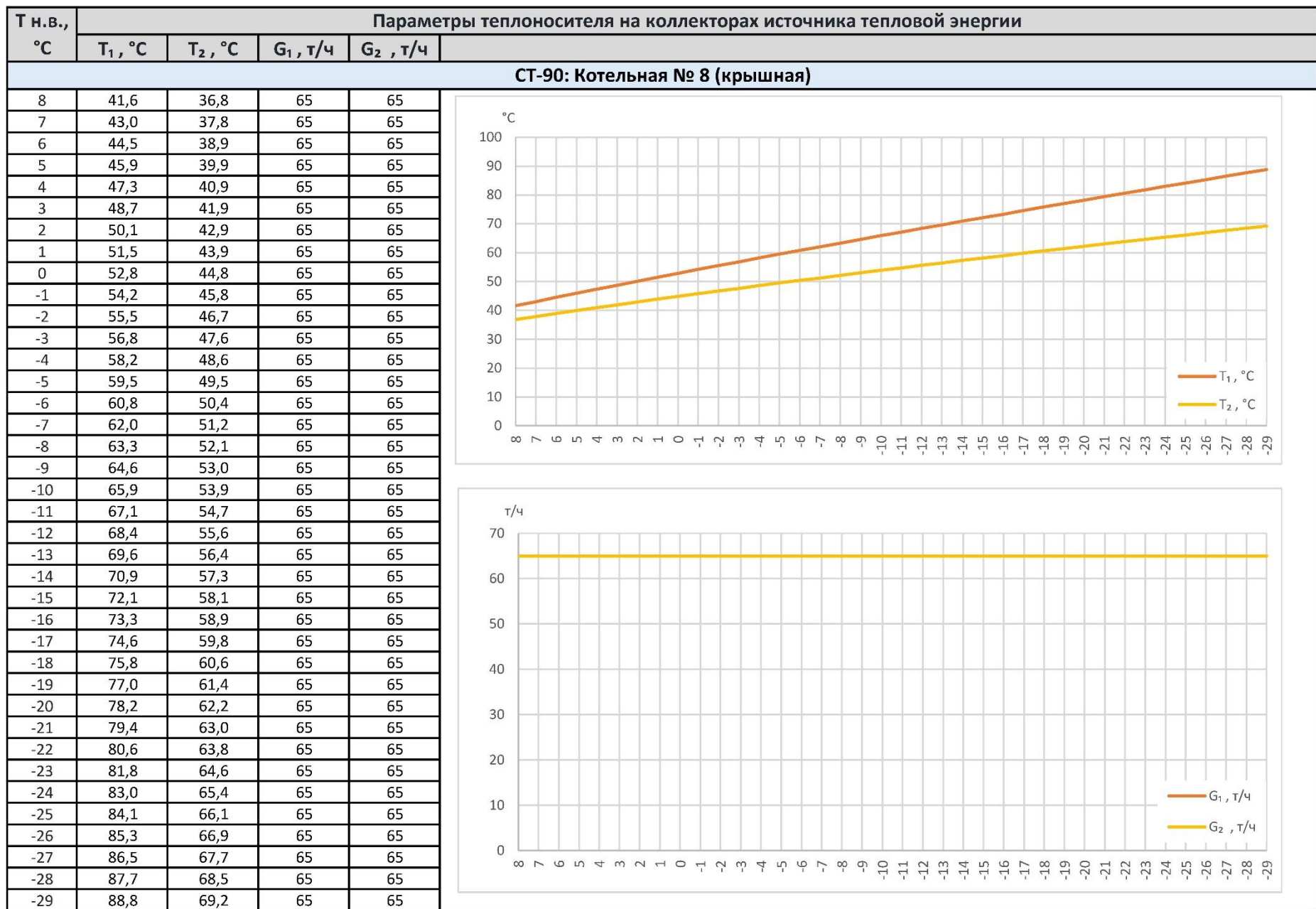


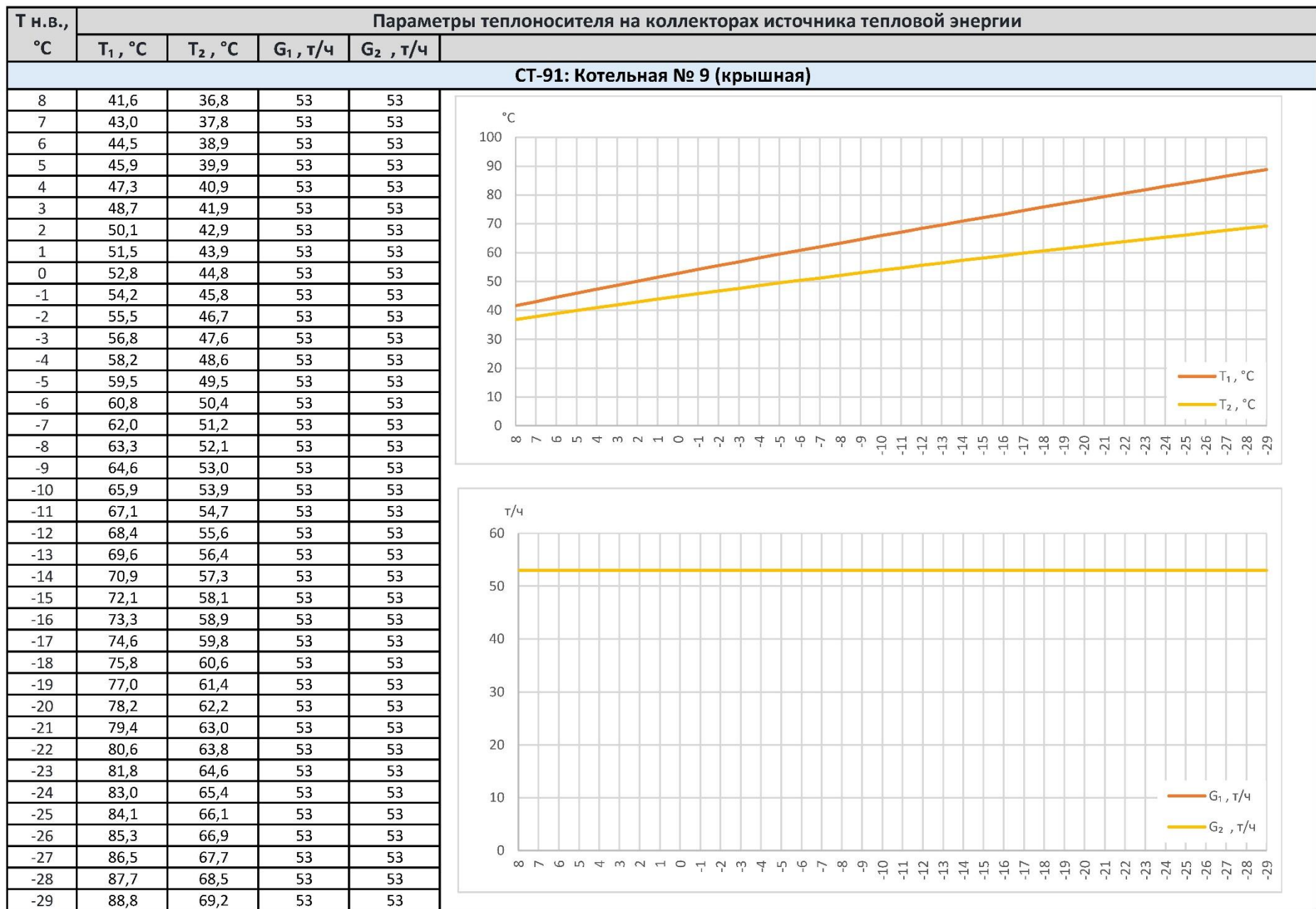


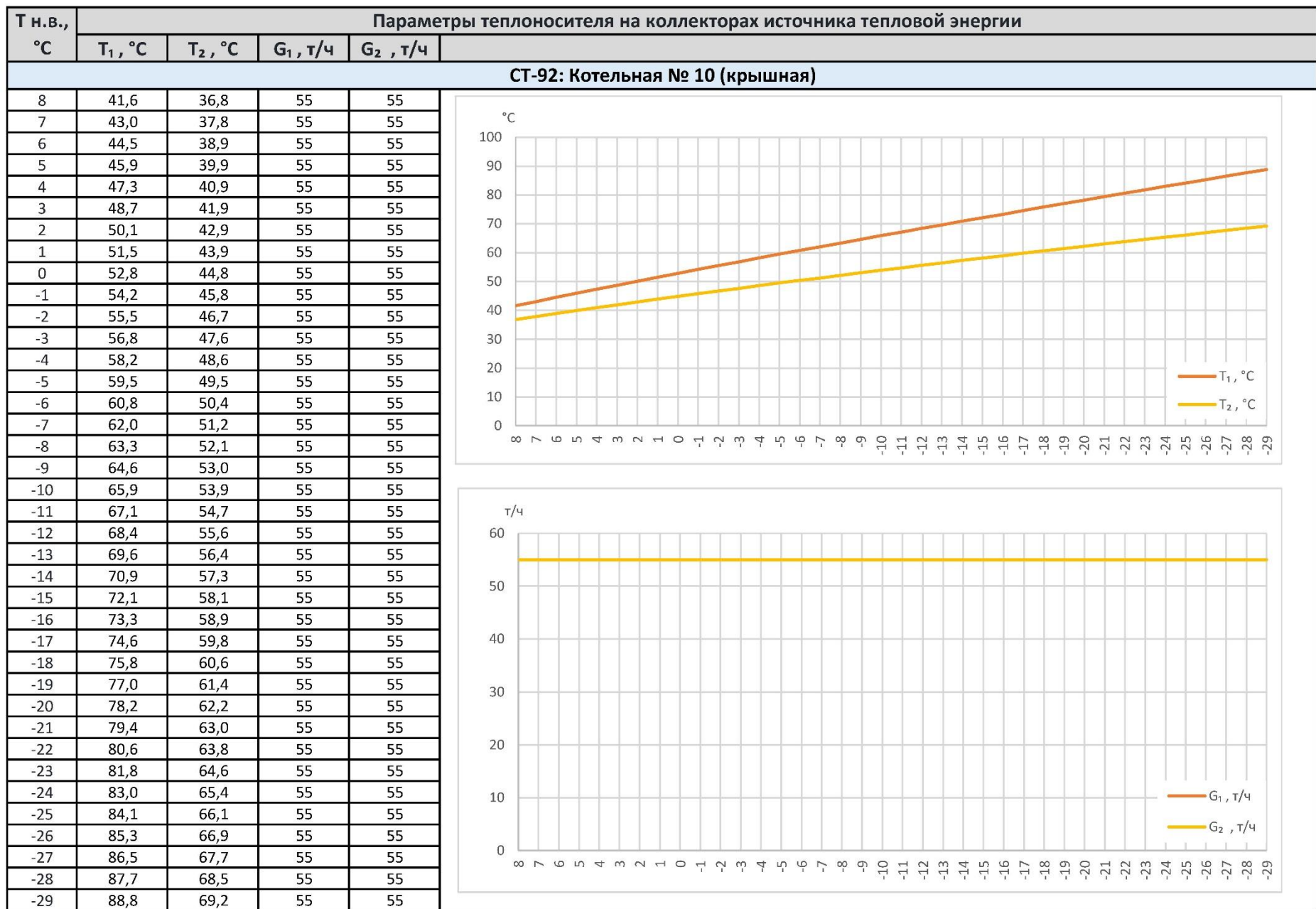


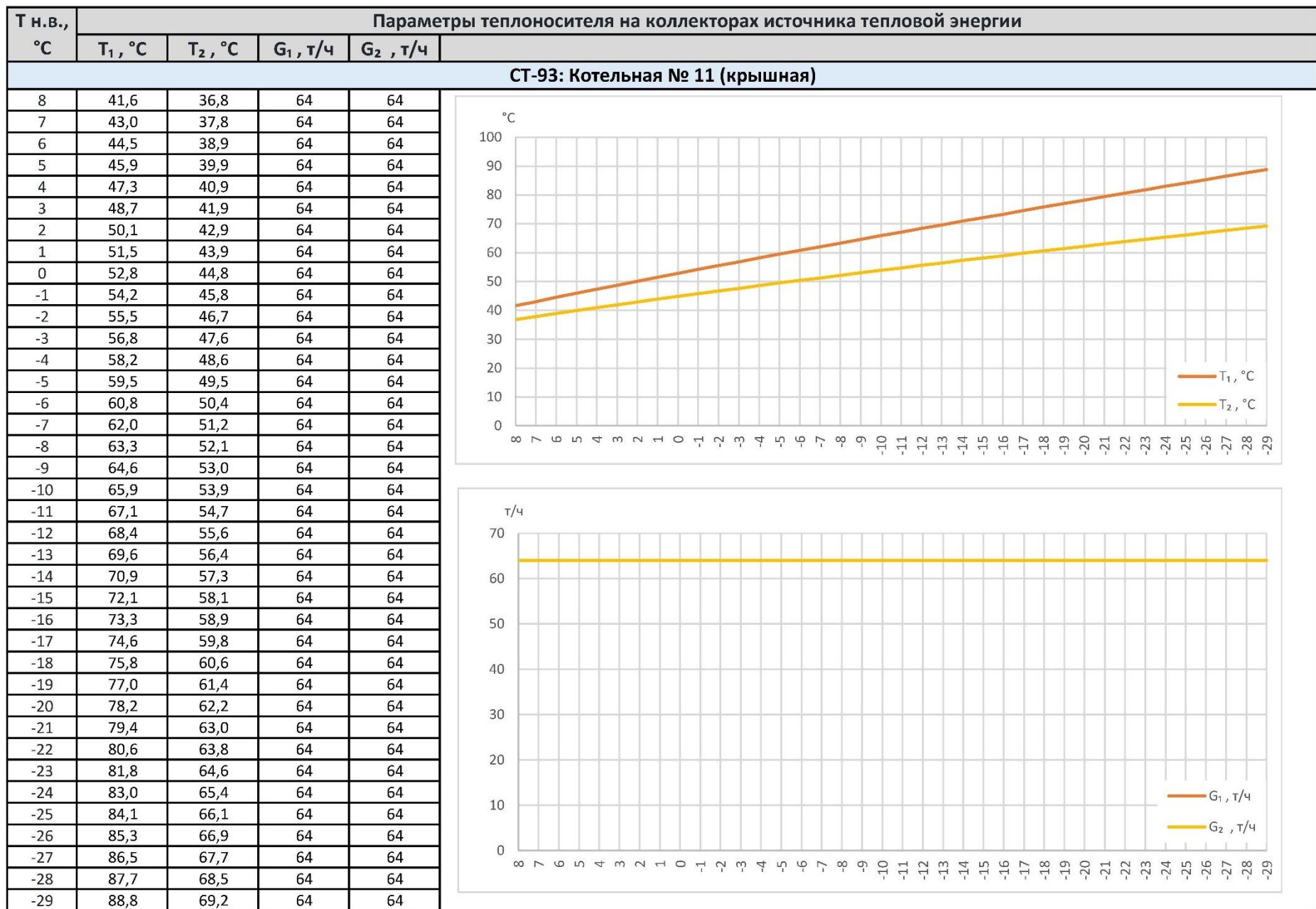


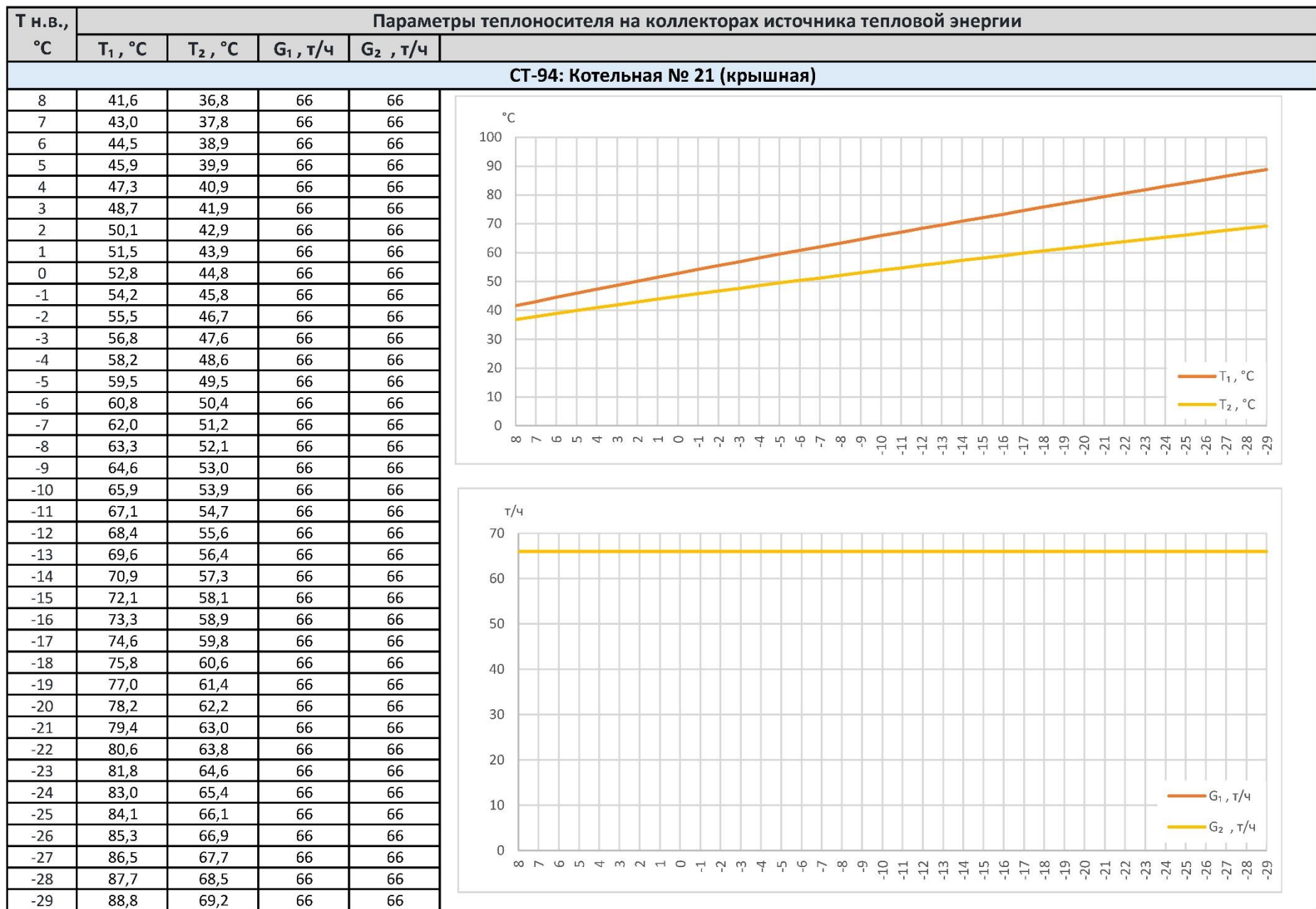


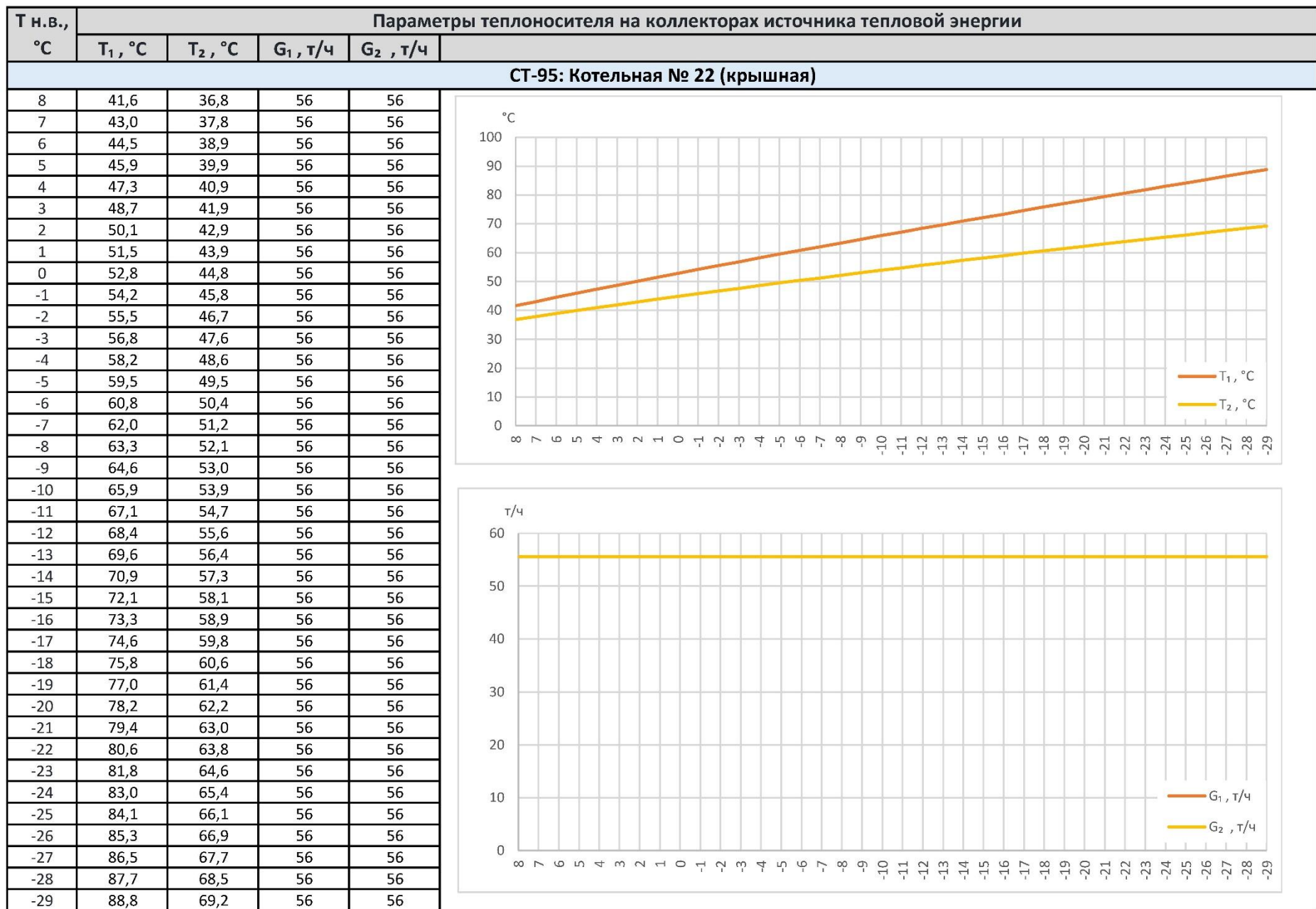


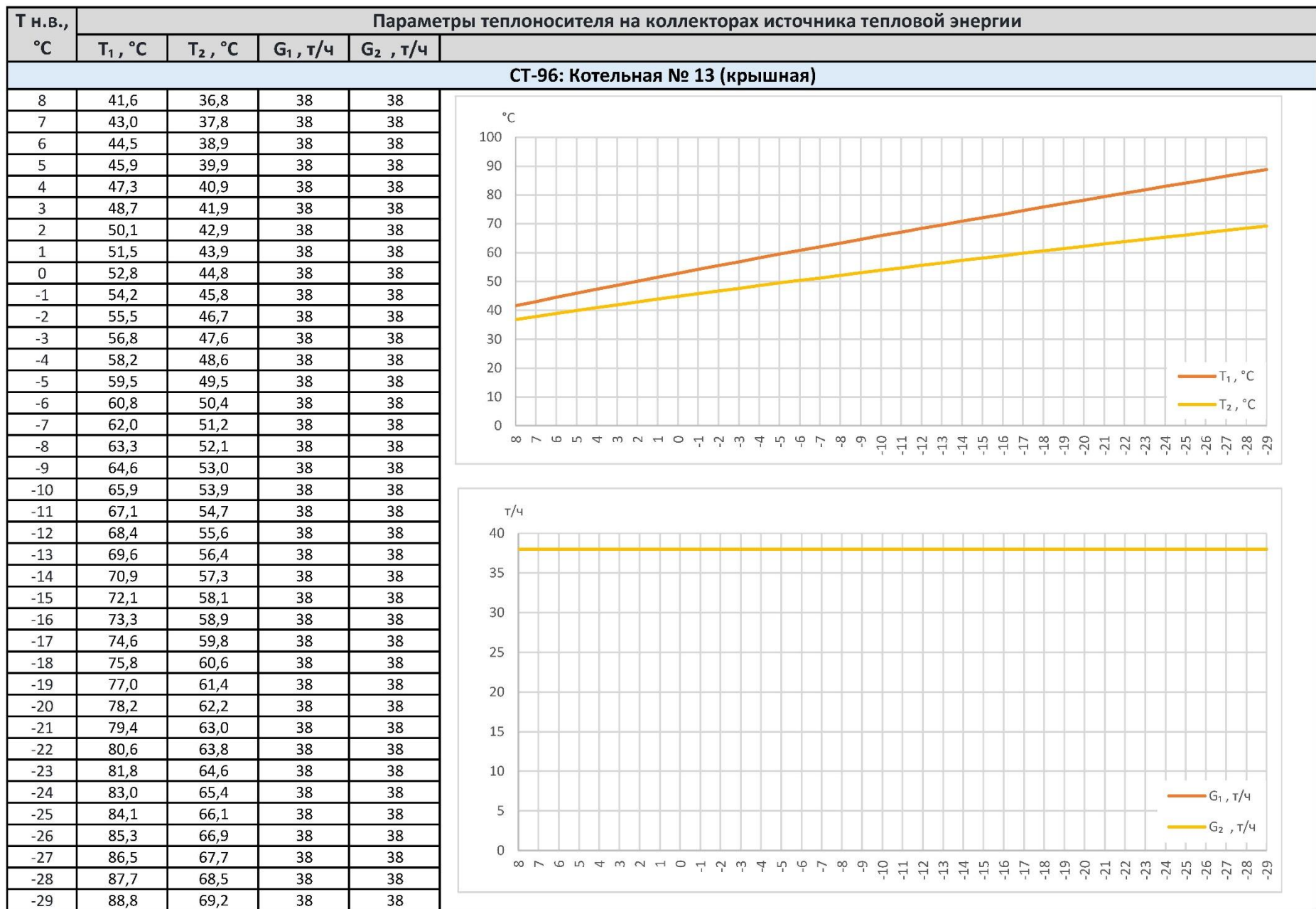


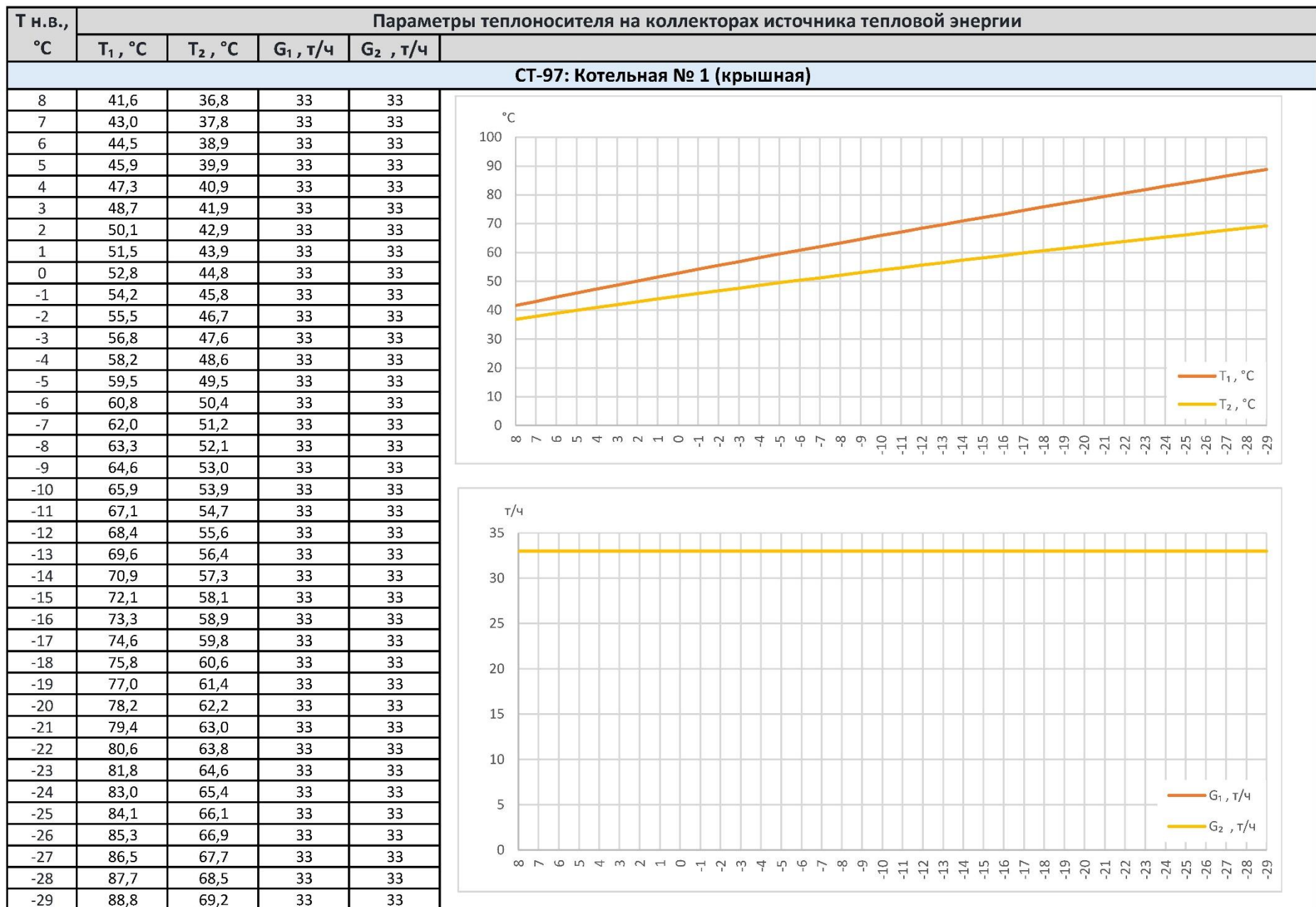


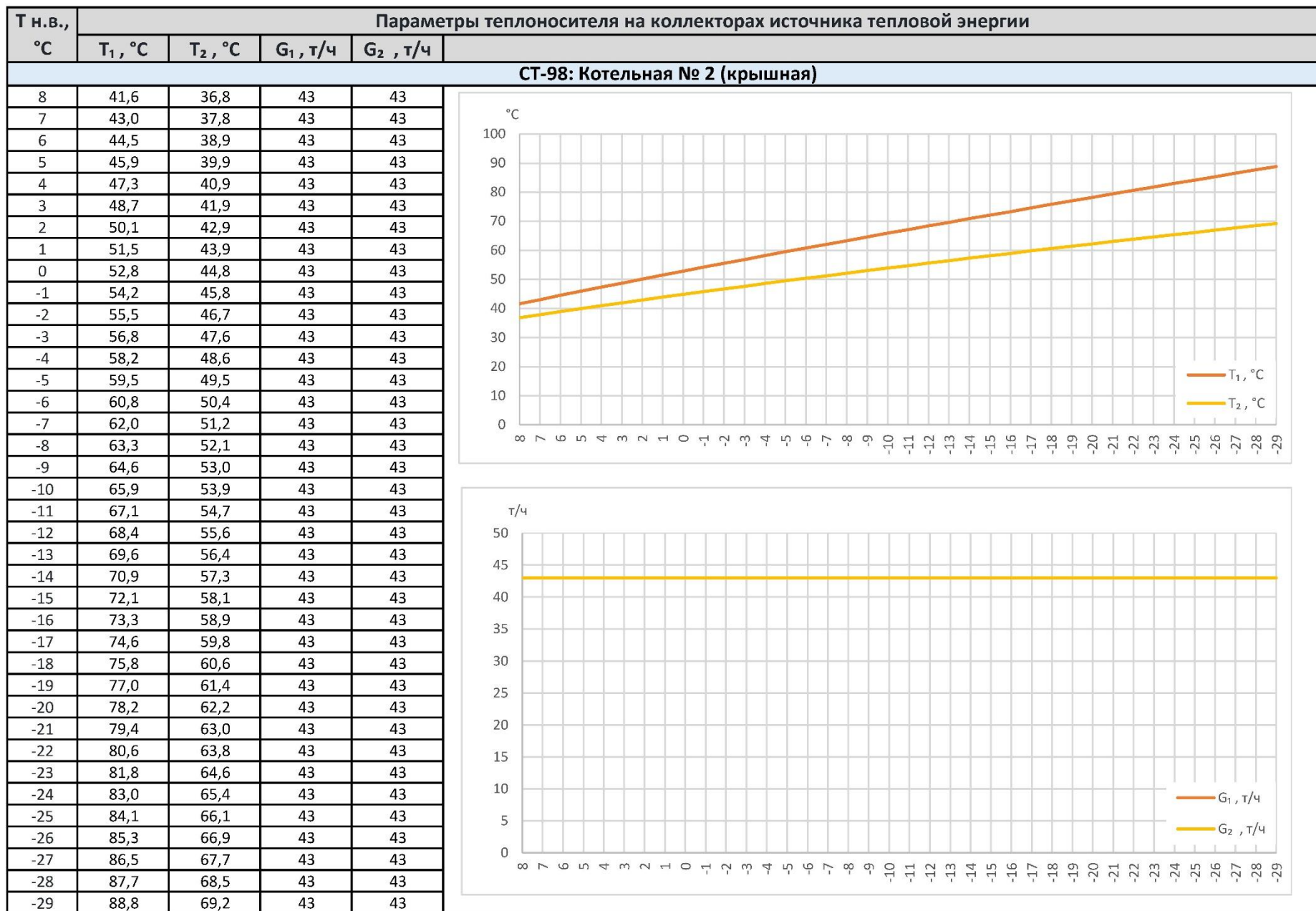


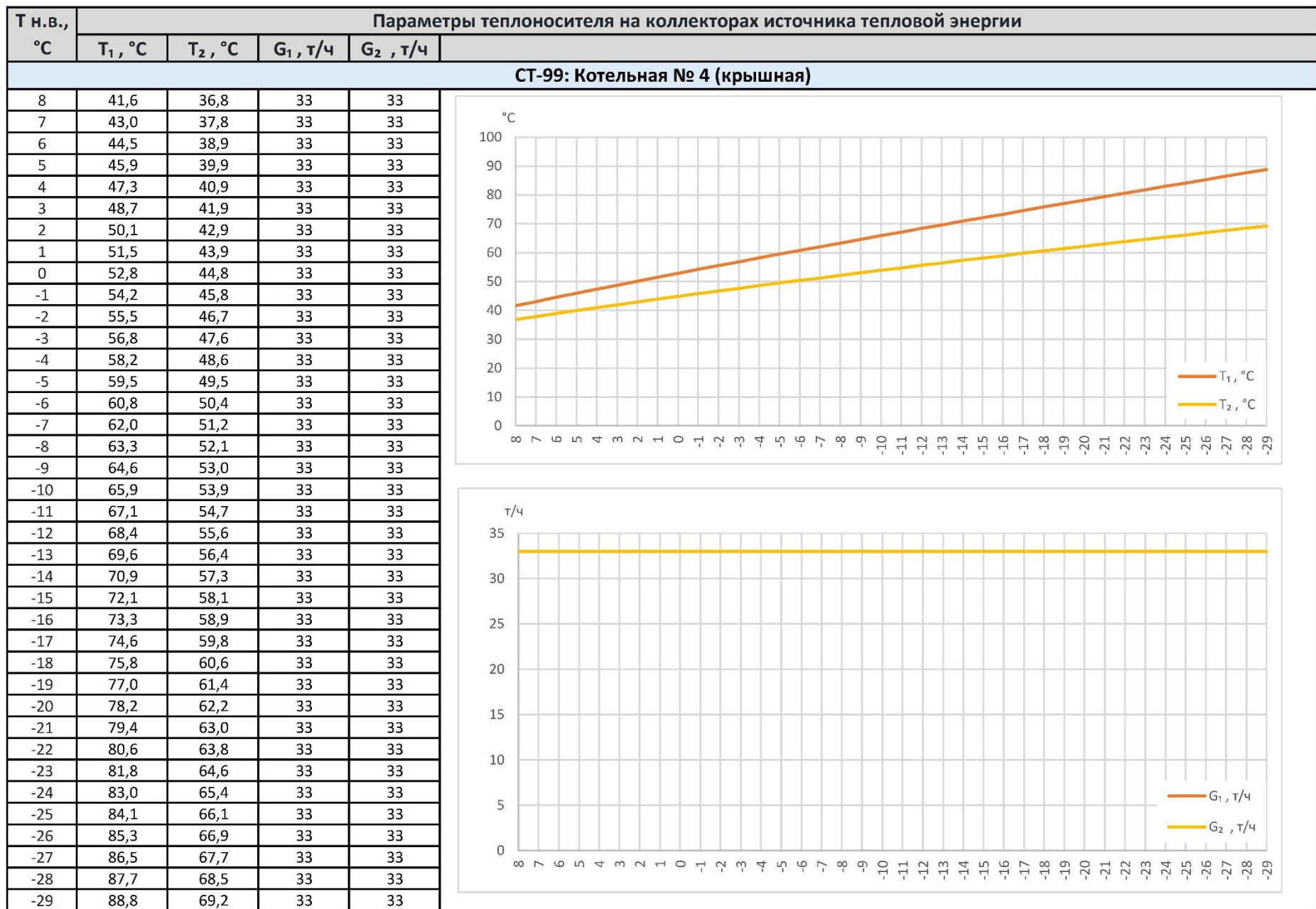


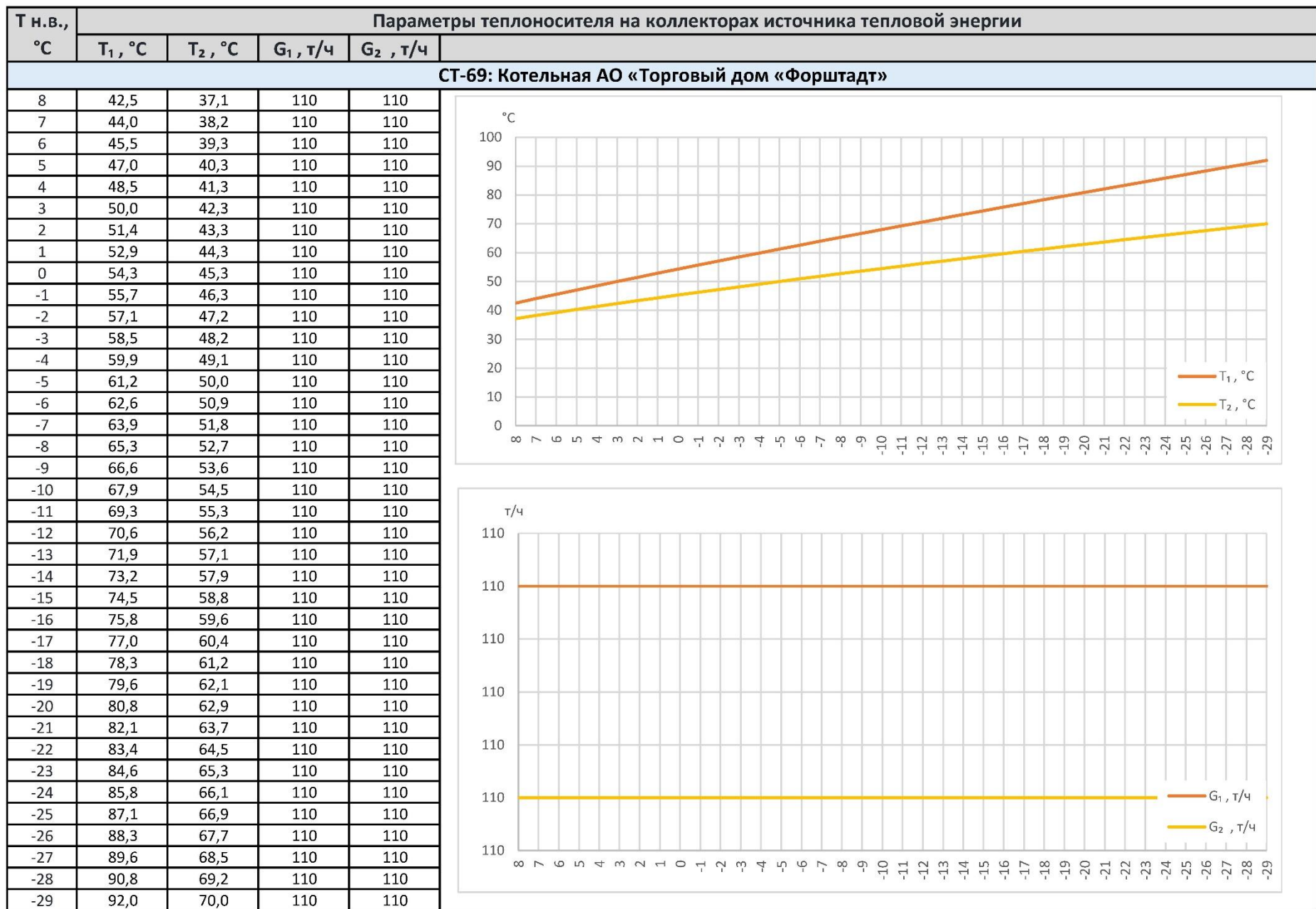












Приложение 8 Копия отчета энергетических характеристик (основные положения)



ЮгЭнергоИнжиниринг
Специализированное монтажно-наладочное управление

ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг»
350089, г. Краснодар, Проспект Чекистов, д. 8/4
Телефон: (861)273-67-32, факс: (861)273-67-30
E-mail: smnu@powexp.ru

УТВЕРЖДАЮ
Директор



Р.А. Вершинин
2019 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

Разработка энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии по тепловым сетям Сакмарской ТЭЦ, находящихся на балансе Филиала «Оренбургский»
ПАО «Т Плюс»
(Договор № 7200-FA051/02-014/009-2019 от 19.01.2019)

Шифр работ ТСХ-409/1/ОТС/19

Главный инженер

Ответственный исполнитель

Нормоконтролер

Д.С. Дёмочка

А.И. Иванов

Р.Ф. Тимраляев

Краснодар 2019



ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СИСТЕМЫ ТРАНСПОРТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»
(наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации)

Книга 1 - Энергетические характеристики системы транспорта тепловой энергии по показателям:

«Потери тепла», «Потери сетевой воды»,

система теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ
(наименование системы теплоснабжения)

Количество сброшюрованных листов _____

Срок действия

с «___» _____ 2019 г. по «___» _____ 2024 г.

Главный инженер
Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»
(наименование предприятия, эксплуатирующего
тепловые сети)

Е.В. Кожевников
(подпись) (Ф.И.О.)

Директор
ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг»



Р.А. Вершинин
(Ф.И.О.)

14.12.2019

Содержание

Список исполнителей	3
Аннотация	4
Перечень сокращений.....	6
Введение	7
1 Исходные данные по системе теплоснабжения и транспорта тепла	8
2 Расчет нормативных тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции при среднегодовых условиях работы тепловой сети.....	11
3 Расчет нормируемых эксплуатационных потерь сетевой воды	13
4 Расчет нормируемых эксплуатационных тепловых потерь с потерями сетевой воды	20
5 Выводы.....	22
Список использованных источников	23
Приложение 1 – Нормируемые потери теплоносителя.....	24
Приложение 2 – Диаграммы потерь теплоносителя.....	36
Приложение 3 – Реестр тепловых сетей, находящихся на балансе Сакмарской ТЭЦ.....	48
Приложение 4 – Среднемесячные среднесезонные и среднегодовые температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды при различных температурных графиках на 2020 г. для норматива	172

Таблица 4 - Результаты расчета нормативных месячных ПСВ для систем теплоснабжения и теплопотребления г. Оренбург от Сакмарской ТЭЦ

Месяц	Тепловые сети на балансе Филиала «Оренбургский» ПАО «Т Плюс», м³					Системы теплопотребления, м³					Всего по системе теплоснабжения, м³
	С нормативной утечкой	Пусковой заполнение	Регламентные испытания	Сливы из САРЗ	Итого	С нормативной утечкой	Пусковой заполнение	Регламентные испытания	Сливы из САРЗ	Итого	
Январь	164 499,47	-	-	-	164 499,47	35 121,43	-	-	-	35121,43	199 620,90
Февраль	148 580,17	-	-	-	148 580,17	31 722,58	-	-	-	31722,58	180 302,75
Март	164 499,47	-	-	-	164 499,47	35 121,43	-	-	-	35121,43	199 620,90
Апрель	155 099,50	-	-	-	155 099,50	14 728,34	-	-	-	14728,34	169 827,84
Май	141 837,88	184,36	61,45	-	142 083,69	-	-	-	-	-	142 083,69
Июнь	141 837,88	66 453,34	22 151,11	-	230 442,33	-	14 161,87	4 720,62	-	18882,49	249 324,82
Июль	141 837,88	66 514,79	22 171,60	-	230 524,27	-	14 161,87	4 720,62	-	18882,49	249 406,76
Август	141 837,88	184,36	61,45	-	142 083,69	-	-	-	-	-	142 083,69
Сентябрь	136 772,24	184,36	61,45	-	137 018,06	-	-	-	-	-	137 018,06
Октябрь	164 499,47	-	-	-	164 499,47	35 121,43	-	-	-	35121,43	199 620,90
Ноябрь	159 193,04	-	-	-	159 193,04	33 988,48	-	-	-	33988,48	193 181,51
Декабрь	164 499,47	-	-	-	164 499,47	35 121,43	-	-	-	35121,43	199 620,90
Итого	1 824 994,34	133 521,22	44 507,07	-	2 003 022,63	220 925,10	28 323,73	9 441,24	-	258 690,08	2 261 712,71

Объем (емкости) систем теплоснабжения и теплопотребления потребителей тепловой энергии в сетевой воде от рассматриваемого источника теплоты представлены в таблице 5.

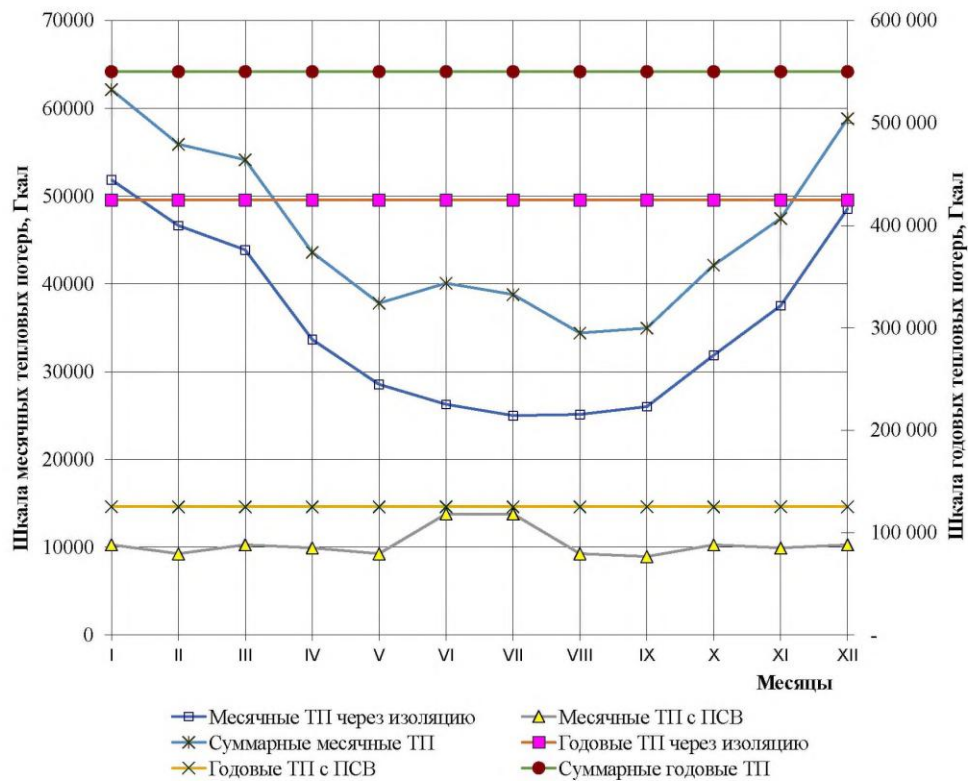
Тепловые сети Сакмарской ТЭЦ 130/70 круглый год

95/70

Период	Число часов			Потери сетевой воды, м³					Потери сетевой воды всего по системе теплоснабжения, м³				
	отопительный	летний	ремонт.	с нормативной утечкой	пусковое заполнение	регламентные испытания	со сливами из САРЗ	Всего	с нормативной утечкой	пусковое заполнение	регламентные испытания	со сливами из САРЗ	Всего
Январь	744	-	-	155 967,95	-	-	-	155 967,95	35 121,43	-	-	-	35 121,43
Февраль	672	-	-	140 874,28	-	-	-	140 874,28	31 722,58	-	-	-	31 722,58
Март	744	-	-	155 967,95	-	-	-	155 967,95	35 121,43	-	-	-	35 121,43
Апрель	312	408	-	150 936,73	-	-	-	150 936,73	14 728,34	-	-	-	14 728,34
Май	-	672	-	140 874,28	-	-	-	140 874,28	-	-	-	-	-
Июнь	-	672	168	140 874,28	62 890,30	20 963,43	-	224 728,01	-	14 161,87	4 720,62	-	18 882,49
Июль	-	672	168	140 874,28	62 890,30	20 963,43	-	224 728,01	-	14 161,87	4 720,62	-	18 882,49
Август	-	672	-	140 874,28	-	-	-	140 874,28	-	-	-	-	-
Сентябрь	-	648	-	135 843,05	-	-	-	135 843,05	-	-	-	-	-
Октябрь	744	-	-	155 967,95	-	-	-	155 967,95	35 121,43	-	-	-	35 121,43
Ноябрь	720	-	-	150 936,73	-	-	-	150 936,73	33 988,48	-	-	-	33 988,48
Декабрь	744	-	-	155 967,95	-	-	-	155 967,95	35 121,43	-	-	-	35 121,43
Год	4 680	3 744	336	1 765 959,69	125 780,60	41 926,87	-	1 933 667,16	220 925,10	28 323,73	9 441,24	-	258 690,08
Период	Число часов			Тепловые потери с потерями сетевой воды, Гкал					Тепловые потери с потерями сетевой воды в системе теплоснабжения, Гкал				
	отопительный	летний	ремонт.	с нормативной утечкой	пусковое заполнение	регламентные испытания	со сливами из САРЗ	Всего	с нормативной утечкой	пусковое заполнение	регламентные испытания	со сливами из САРЗ	Всего
Январь	744	-	-	10 268,93	-	-	-	10 268,93	2 312,39	-	-	-	2 312,39
Февраль	672	-	-	9 275,16	-	-	-	9 275,16	2 088,61	-	-	-	2 088,61
Март	744	-	-	10 268,93	-	-	-	10 268,93	2 312,39	-	-	-	2 312,39
Апрель	312	408	-	9 937,67	-	-	-	9 937,67	969,71	-	-	-	969,71
Май	-	672	-	9 275,16	-	-	-	9 275,16	-	-	-	-	-
Июнь	-	672	168	9 275,16	3 847,86	677,57	-	13 800,59	-	866,47	152,58	-	1 019,05
Июль	-	672	168	9 275,16	3 847,86	677,57	-	13 800,59	-	866,47	152,58	-	1 019,05
Август	-	672	-	9 275,16	-	-	-	9 275,16	-	-	-	-	-
Сентябрь	-	648	-	8 943,91	-	-	-	8 943,91	-	-	-	-	-
Октябрь	744	-	-	10 268,93	-	-	-	10 268,93	2 312,39	-	-	-	2 312,39
Ноябрь	720	-	-	9 937,67	-	-	-	9 937,67	2 237,80	-	-	-	2 237,80
Декабрь	744	-	-	10 268,93	-	-	-	10 268,93	2 312,39	-	-	-	2 312,39
Год	4 680	3 744	336	116 270,78	7 695,72	1 355,14	-	125 321,63	14 545,71	1 732,95	305,15	-	16 583,81
По среднегодовым параметрам				116 270,78	7 695,72	1 355,14	-	125 321,63	14 545,71	1 732,95	305,15	-	16 583,81

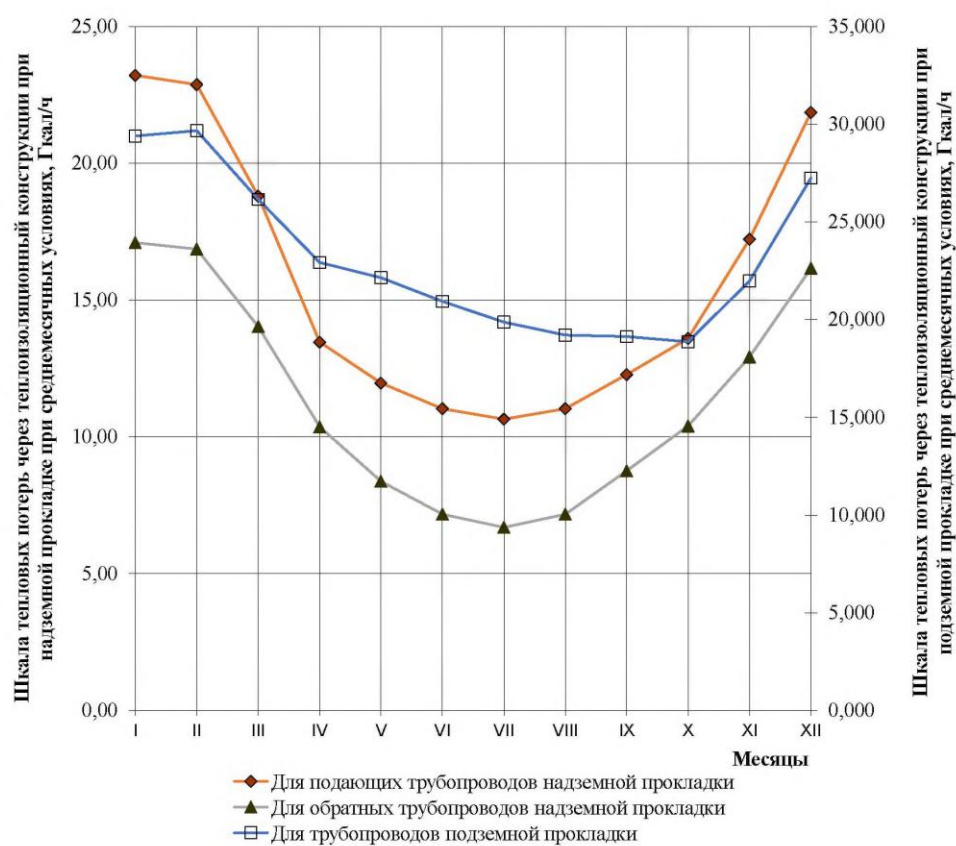
Период	Число часов			Среднемесячные и среднегодовые часовые ТП через изоляцию, ккал/ч				Месячные и годовые ТП через изоляцию, Гкал			Тепловые потери с потерями	Суммарные тепловые потери, Гкал
	отопительный	летний	ремонт.	подземная прокладка	надземная прокладка		суммарные	подземная прокладка	надземная прокладка	суммарные		
					подача	обратка						
Январь	744	-	-	29 398 392,36	23 217 977,35	17 099 782,91	69 716 152,62	21 872,40	29 996,41	51 868,82	10 268,93	62 137,75
Февраль	672	-	-	29 672 938,74	22 880 409,98	16 866 620,63	69 419 969,36	19 940,21	26 710,00	46 650,22	9 275,16	55 925,38
Март	744	-	-	26 157 648,83	18 802 160,85	14 032 592,73	58 992 402,41	19 461,29	24 429,06	43 890,35	10 268,93	54 159,28
Апрель	312	408	-	22 928 208,11	13 465 122,40	10 363 956,50	46 757 287,02	16 508,31	17 156,94	33 665,25	9 937,67	43 602,92
Май	-	672	-	22 141 116,32	11 971 973,58	8 373 282,76	42 486 372,65	14 878,83	13 672,01	28 550,84	9 275,16	37 826,00
Июнь	-	672	168	20 930 579,09	11 027 874,99	7 173 452,61	39 131 906,69	14 065,35	12 231,29	26 296,64	13 800,59	40 097,23
Июль	-	672	168	19 876 240,22	10 646 218,11	6 688 414,89	37 210 873,22	13 356,83	11 648,87	25 005,71	13 800,59	38 806,30
Август	-	672	-	19 212 397,23	11 027 874,99	7 173 452,61	37 413 724,83	12 910,73	12 231,29	25 142,02	9 275,16	34 417,18
Сентябрь	-	648	-	19 134 298,05	12 273 281,63	8 756 207,28	40 163 786,97	12 399,03	13 627,11	26 026,13	8 943,91	34 970,04
Октябрь	744	-	-	18 866 045,10	13 599 037,10	10 396 679,07	42 861 761,27	14 036,34	17 852,81	31 889,15	10 268,93	42 158,08
Ноябрь	720	-	-	21 979 720,37	17 223 057,64	12 925 474,37	52 128 252,38	15 825,40	21 706,94	37 532,34	9 937,67	47 470,02
Декабрь	744	-	-	27 252 170,85	21 866 043,64	16 164 945,56	65 283 160,05	20 275,62	28 295,06	48 570,67	10 268,93	58 839,60
Год	4 680	3 744	336	23 211 103,93	15 799 394,98	11 451 056,38	50 461 555,29	195 530,34	229 557,80	425 088,14	125 321,63	550 409,77

Приложение 2 - Диаграммы потерь
Сакмарская ТЭЦ 130/70 круглый год



	Период	ТП через изоляцияю, Гкал	ТП с ПСВ, Гкал	Суммарные ТП, Гкал	ТП через изоляцияю, Гкал	ТП с ПСВ, Гкал	Суммарные ТП, Гкал
I	Январь	51 868,82	10 268,93	62 137,75	425 088,14	125 321,63	550 409,77
II	Февраль	46 650,22	9 275,16	55 925,38	425 088,14	125 321,63	550 409,77
III	Март	43 890,35	10 268,93	54 159,28	425 088,14	125 321,63	550 409,77
IV	Апрель	33 665,25	9 937,67	43 602,92	425 088,14	125 321,63	550 409,77
V	Май	28 550,84	9 275,16	37 826,00	425 088,14	125 321,63	550 409,77
VI	Июнь	26 296,64	13 800,59	40 097,23	425 088,14	125 321,63	550 409,77
VII	Июль	25 005,71	13 800,59	38 806,30	425 088,14	125 321,63	550 409,77
VIII	Август	25 142,02	9 275,16	34 417,18	425 088,14	125 321,63	550 409,77
IX	Сентябрь	26 026,13	8 943,91	34 970,04	425 088,14	125 321,63	550 409,77
X	Октябрь	31 889,15	10 268,93	42 158,08	425 088,14	125 321,63	550 409,77
XI	Ноябрь	37 532,34	9 937,67	47 470,02	425 088,14	125 321,63	550 409,77
XII	Декабрь	48 570,67	10 268,93	58 839,60	425 088,14	125 321,63	550 409,77
	Год	425 088,14	125 321,63	550 409,77			

Сакмарская ТЭЦ 130/70 круглый год



	Период	Среднемесячные часовые ТП через изоляцию, ккал/ч			
		подземная прокладка	надземная прокладка		суммарные
			подающий	обратный	
I	Январь	29,3984	23,2180	17,0998	69,7162
II	Февраль	29,6729	22,8804	16,8666	69,4200
III	Март	26,1576	18,8022	14,0326	58,9924
IV	Апрель	22,9282	13,4651	10,3640	46,7573
V	Май	22,1411	11,9720	8,3733	42,4864
VI	Июнь	20,9306	11,0279	7,1735	39,1319
VII	Июль	19,8762	10,6462	6,6884	37,2109
VIII	Август	19,2124	11,0279	7,1735	37,4137
IX	Сентябрь	19,1343	12,2733	8,7562	40,1638
X	Октябрь	18,8660	13,5990	10,3967	42,8618
XI	Ноябрь	21,9797	17,2231	12,9255	52,1283
XII	Декабрь	27,2522	21,8660	16,1649	65,2832

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СИСТЕМЫ ТРАНСПОРТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»
(наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации)

Книга 2 - Энергетические характеристики системы транспорта тепловой энергии по показателям:

«Удельный расход сетевой воды», «Разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах», «Удельный расход электроэнергии»

система теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ
(наименование системы теплоснабжения)

Количество сброшюрованных листов _____

Срок действия

с «__» _____ 2019 г. по «__» _____ 2024 г.

Главный инженер
Филиал «Оренбургский» ПАО «Т Плюс»
(наименование предприятия, эксплуатирующего
тепловые сети)

Е.В. Кожевников

(подпись)

(Ф.И.О.)

Директор
ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг»



Р.А. Вершинин
(Ф.И.О.)

17.12.2019.

СОДЕРЖАНИЕ

Список исполнителей	3
Анотация	4
Перечень сокращений	7
Введение	8
1 Исходные данные по системе теплоснабжения	9
1.1 Источники тепловой энергии системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ	9
1.2 Общие сведения о системе теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ для разработки энергетических характеристик	9
1.3 Эксплуатационный температурный график	9
1.4 Тепловая сеть	9
1.5 Тепловые нагрузки	10
1.6 Насосные станции и центральные тепловые пункты	11
1.7 Характерные температуры наружного воздуха	12
2 Расчет удельного расхода сетевой воды в подающем трубопроводе	13
2.1 Оценка температур сетевой воды в подающей и обратной линиях совокупности потребителей	13
2.2 Определение эксплуатационного расхода сетевой воды по видам тепловых нагрузок	19
2.3 Определение отпуска тепловой энергии в системе теплоснабжения	22
2.4 Определение тепловых потерь и отпуска тепловой энергии в системе теплоснабжения	23
2.5 Определение нормируемого удельного расхода сетевой воды в подающей линии системы теплоснабжения	23
3 Расчет разности температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах и температуры сетевой воды в обратном трубопроводе	26
3.1 Определение нормируемых значений понижения температуры сетевой воды в тепловой сети за счет тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции трубопроводов	26
3.2 Определение нормируемой разности температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах совокупности потребителей	27
3.3 Определение нормируемой разности температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах и нормируемой температуры сетевой воды в обратных трубопроводах системы теплоснабжения	27
4 Расчет удельного расхода электроэнергии на транспорт и распределение тепловой энергии	29
4.1 Нормируемая мощность электродвигателей насосов	29
4.2 Удельный расход электроэнергии на транспортировку тепла	30
5 Определение фактических режимов работы системы теплоснабжения	32

5.1 Исходные данные для определения фактических режимов работы системы теплоснабжения..	32
5.2 Расчет фактических среднесуточных значений показателей фактических режимов работы системы теплоснабжения	32
5.3 Сопоставление фактических показателей режимов работы системы транспорта тепловой энергии с их нормируемыми значениями.....	32
6 Рекомендации	44
Список использованных источников	45
Приложение 1 – Расчет нормативных показателей режима совокупности потребителей Сакмарской ТЭЦ	46
Приложение 2 – Энергетические характеристики водяных тепловых сетей по показателям «удельный расход сетевой воды», «разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах», «удельный расход электроэнергии»	53
Приложение 3 – Суточные данные значений внешних факторов, расходов и параметров сетевой воды в системе теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ	57
Приложение 4 – Фактические режимы работы Сакмарской ТЭЦ	64
Приложение 5 – Расход электрической энергии на передачу и распределение тепла в сисеме теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ	70
Приложение 6 – Расчет нормируемой мощности Сакмарской ТЭЦ	74

Окончательное значение понижения температуры сетевой воды в подающей линии $\Delta t_{т.пл}^{ок}$ рассчитывается по приближенной формуле в точке излома температурного графика.

Приближенная формула расчета окончательного значения понижения температуры сетевой воды в подающей линии:

$$\Delta t_{т.пл}^{ок} = (700 * \sum Q_{тп}) / G_{1\Sigma}, \text{ } ^\circ\text{C}, \quad (23)$$

где $G_{1\Sigma}$ - расход сетевой воды в подающей линии (расчет приведен в приложении 1).

Если $|\Delta t_{т.пл}^{ок} - \Delta t_{т.пл}^{нор}| \leq 1^\circ\text{C}$, то все найденные на этапе оценки значения показателей режима совокупности потребителей являются нормативными.

Для системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ получим:

$|\Delta t_{т.пл}^{ок} - \Delta t_{т.пл}^{нор}| = |2,306 - 1,987| = 0,319^\circ\text{C}$, что меньше 1°C . Определим нормативы.

2.5.2 Нормируемые значения удельного среднечасового расхода сетевой воды $g_{ст}^н$, $\text{м}^3/\text{Гкал}$, в подающей линии тепловой сети на отпуск тепловой энергии при характерных значениях температуры наружного воздуха определяются по формуле:

$$g_{ст}^н = G_{1\Sigma} * \rho_1 / Q_{ст}, \text{ } \text{м}^3/\text{Гкал}, \quad (24)$$

где ρ_1 - плотность сетевой воды в подающем трубопроводе тепловой сети, $\text{кг}/\text{м}^3$.

Результаты расчета нормируемого значения удельного среднечасового расхода сетевой воды в подающей линии тепловой сети на отпуск тепловой энергии при характерных значениях температуры наружного воздуха приведены в таблице 12.

Таблица 12 – Нормируемый удельный среднечасовой расход сетевой воды в подающей линии тепловой сети на отпуск тепловой энергии при характерных значениях температуры наружного воздуха

Наименование показателя	Характерные температуры наружного воздуха $t_{нв.х}$, $^\circ\text{C}$					
	$t_{нв.о.}$	$t_{нв.п1}$	$t_{нв.п2}$	$t_{нв.п3}$	$t_{нв.п}$	
	8,00	4,42	0,84	-11,19	-23,22	-32,00
Отпуск тепловой энергии от источника в системе теплоснабжения, Гкал/ч	322,848	392,673	462,286	717,124	970,727	1 029,717
Нормируемый расход сетевой воды, $\text{м}^3/\text{ч}$	16 695,49	16 716,86	16 734,74	15 058,66	14 361,35	14 512,51
Нормируемый удельный расход сетевой воды в подающей линии тепловой сети на отпуск тепловой энергии при характерных значениях температуры наружного воздуха, $\text{м}^3/\text{Гкал}$	51,713	42,572	36,200	20,999	14,794	14,094

Результаты расчета нормируемой разности температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах совокупности потребителей при характерных значениях температуры наружного воздуха приведены в таблице 13.

Таблица 13 - Нормируемая разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах совокупности потребителей при характерных значениях температуры наружного воздуха

Наименование показателя	Характерные температуры наружного воздуха $t_{нв.х}$, °C					
	$t_{нв.о.}$	$t_{нв.п1}$	$t_{нв.н}$	$t_{нв.п2}$	$t_{нв.п3}$	$t_{нв.р}$
	8,00	4,42	0,84	-11,19	-23,22	-32,00
Нормируемая разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах совокупности потребителей Δt_{Σ}^H , °C	19,340	23,490	27,620	47,620	67,590	70,950
Нормируемое понижение температуры сетевой воды за счет тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции в подающих и обратных линиях тепловой сети $\Delta t_{т.л}^H$, °C	3,210	3,250	3,300	5,270	7,160	7,220
Нормативная разность температуры сетевой воды в подающей и обратной линиях системы теплоснабжения $\Delta t_{ст}^H$, °C	22,550	26,740	30,920	52,890	74,750	78,170
Нормативная температура сетевой воды в обратной линии системы теплоснабжения $t_{2ст}^H$, °C	50,450	46,260	42,080	49,121	55,250	51,830

где V - часовой объемный расход сетевой воды через насос, м³/ч;

ρ - плотность сетевой воды, кг/м³;

H - напор насоса при расходе воды V , м;

η_n - КПД насоса при расходе воды V , %;

$\eta_{эд}$ - КПД электродвигателя, %.

Напор и КПД насосов при расходе воды V определены по заводским характеристикам. Собственные нужды энергоемких ЦТП приняты в размере 1,5 % мощности электродвигателей рабочих насосов.

Значения нормируемой мощности каждого ЦТП (N_n), кВт, определены суммированием мощностей всех работающих насосов для каждой характерной температуры наружного воздуха. Расчет нормируемой мощности центральных тепловых пунктов (насосных станций) системы теплоснабжения Сакмарской ТЭЦ приведен в приложении 6.

4.2 Удельный расход электроэнергии на транспортировку тепла

Удельный расход электроэнергии при каждом характерном значении температуры наружного воздуха ($\mathcal{E}_n$), определяется по формуле:

$$\mathcal{E}_n = N_n / Q_{ст}^n, (\text{кВт} \cdot \text{ч}) / \text{Гкал}, \quad (31)$$

где $Q_{ст}^n$ - нормируемый отпуск тепловой энергии от источника в системе теплоснабжения при соответствующей температуре наружного воздуха, Гкал/ч.

Расчет удельного расхода электроэнергии на транспортировку тепла приведен в таблице 14. Таблица 14 - Удельный расход электроэнергии на транспортировку тепла

Наименование показателя	Характерные температуры наружного воздуха $t_{нв.х}$, °C					
	$t_{нв.о.}$	$t_{нв.п1}$	$t_{нв.и}$	$t_{нв.п2}$	$t_{нв.п3}$	$t_{нв.р}$
	8,00	4,42	0,84	-11,19	-23,22	-32,00
Нормируемая мощность электродвигателей насосной станции, кВт	7 401,2	7 401,2	7 401,2	7 256,3	7 089,0	7 089,0
Отпуск тепловой энергии от источника в системе теплоснабжения, Гкал/ч	506,226	576,798	647,191	926,620	1203,82	1264,72
Удельный расход электроэнергии на транспортировку тепла, (кВт*ч)/Гкал	14,6	12,8	11,4	7,8	5,9	5,6

Приложение 2 – Энергетические характеристики водяных тепловых сетей по показателям
«Удельный расход сетевой воды», «Разность температур сетевой воды в подающих
и обратных трубопроводах», «Удельный расход электроэнергии»

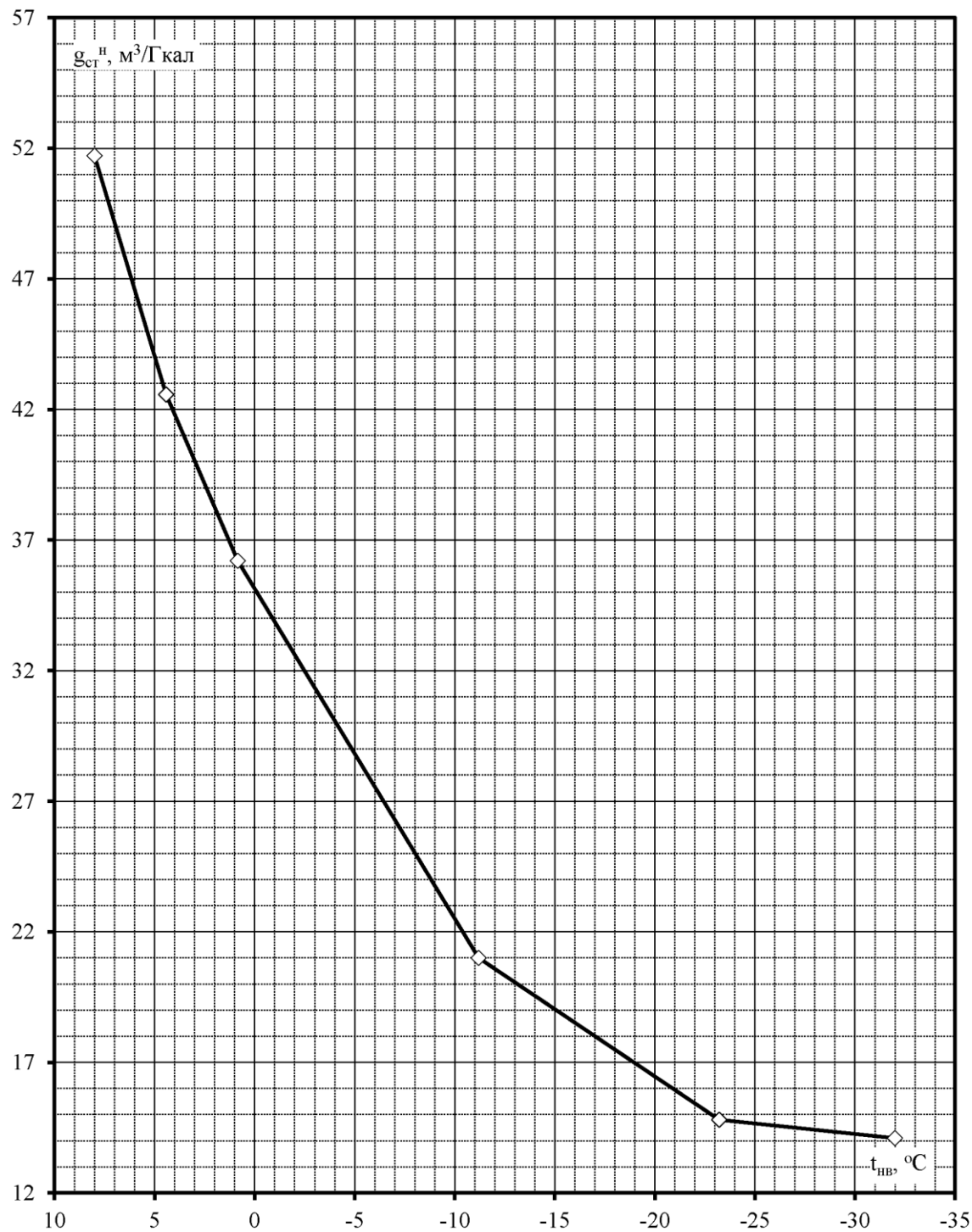


Рисунок 2.1 – Нормативный удельный расход сетевой воды $g_{ст}^н$ (на единицу отпущенной тепловой энергии $Q_{ст}^н$) в подающей линии тепловой сети

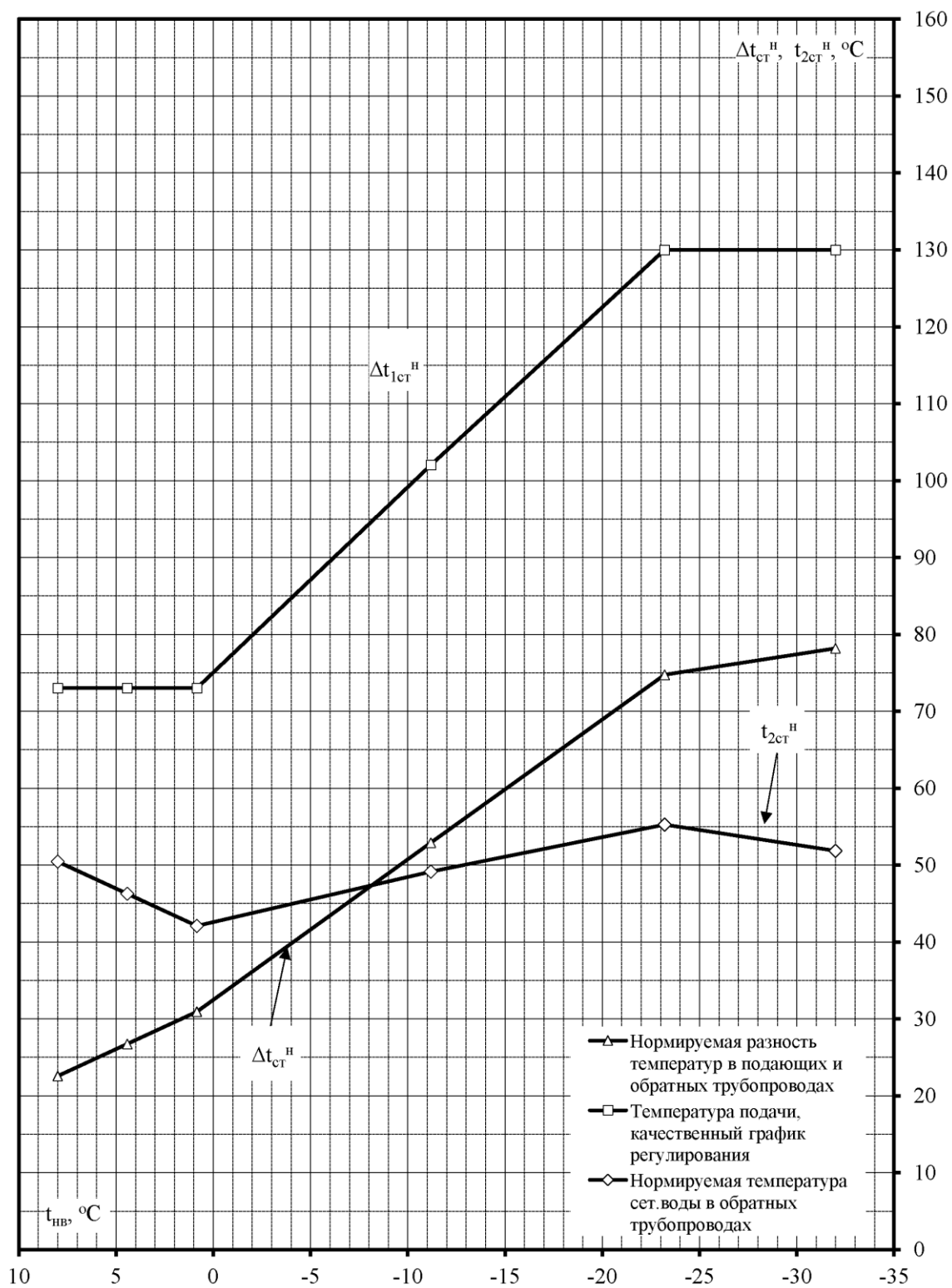


Рисунок 2.3 – Нормативная разность температур сетевой воды в подающей и обратной линиях $\Delta t_{сг}^н$; нормативная температура сетевой воды в обратной линии системы теплоснабжения $t_{2сг}^н$

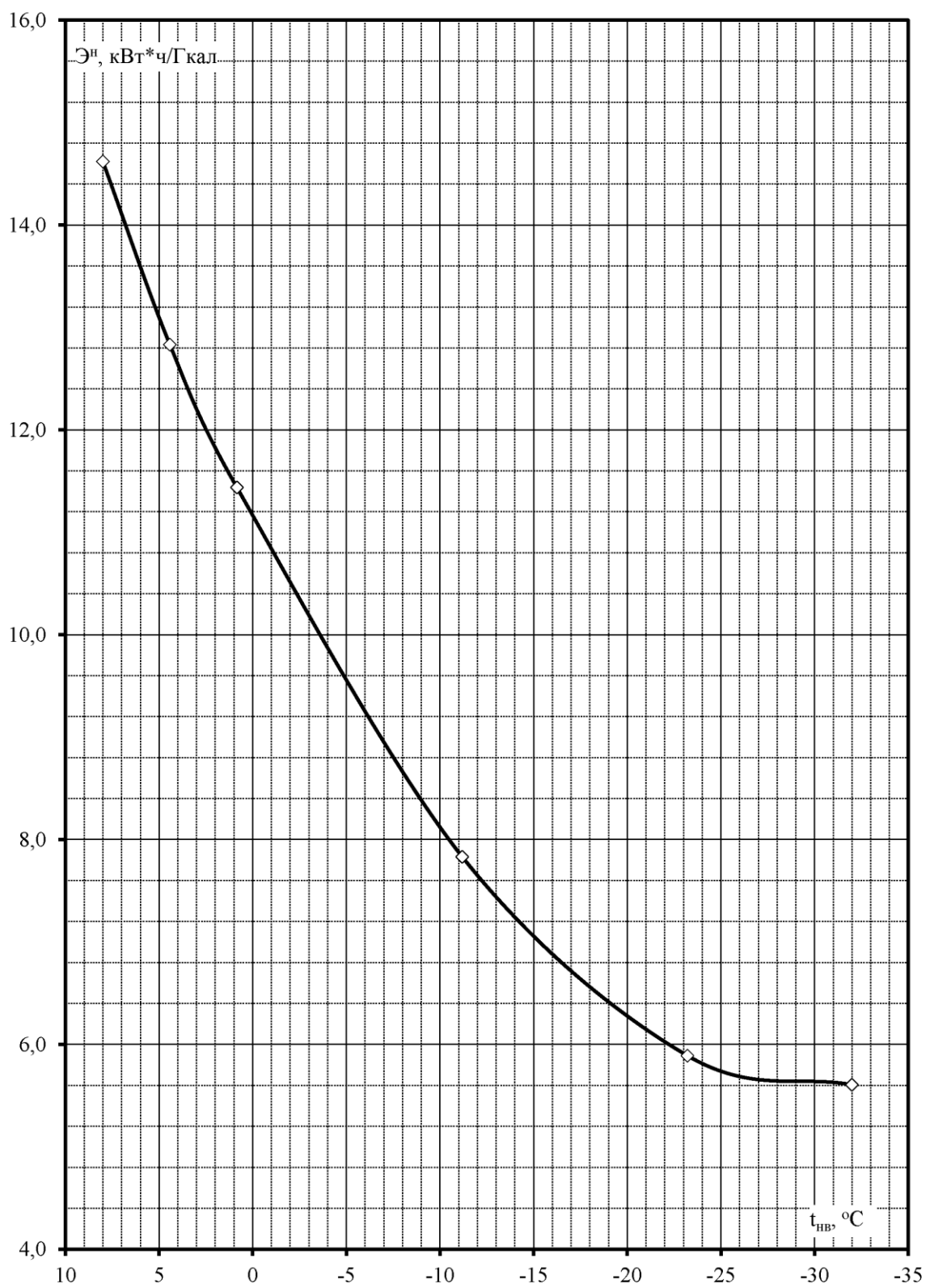


Рисунок 2.4 – Нормируемый удельный расход электроэнергии на транспортировку тепла, $\mathcal{E}_H$