



Схема теплоснабжения городского округа «город Махачкала» до 2035 года

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Том 3

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой
энергии, групп потребителей тепловой энергии

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой
нагрузки

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа «город Махачкала» на период до 2035 года. Утверждаемая часть	063.СТС.023.025.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа «город Махачкала»	063.СТС.023.026.000.000.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 1. Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения. Часть 2. Источники тепловой энергии	063.СТС.023.026.001.001.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 2. Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них. Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии	063.СТС.023.026.001.002.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 3. Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии. Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	063.СТС.023.026.001.003.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 4. Часть 7. Балансы теплоносителя. Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	063.СТС.023.026.001.004.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Том 5. Часть 9. Надежность теплоснабжения. Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций. Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения. Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа	063.СТС.023.026.001.005.
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	063.СТС.023.026.002.000.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа	063.СТС.023.026.003.000.
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	063.СТС.023.026.004.000.
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа «город Махачкала»	063.СТС.023.026.005.000.
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок И максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	063.СТС.023.026.006.000.
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	063.СТС.023.026.007.000.
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	063.СТС.023.026.008.000.

Наименование документа	Шифр
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	063.СТС.023.026.009.000.
Глава 10. Перспективные топливные балансы	063.СТС.023.026.010.000.
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	063.СТС.023.026.011.000.
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	063.СТС.023.026.012.000.
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа	063.СТС.023.026.013.000.
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	063.СТС.023.026.014.000.
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	063.СТС.023.026.015.000.
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	062.СТС.023.002.016.000.
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	062.СТС.023.002.017.000.
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в разработанной схеме теплоснабжения	062.СТС.023.002.018.000.
Глава 19. Исследование сценариев развития аварий в системах теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения	062.СТС.023.002.019.000.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	7
1.6. Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.....	7
1.6.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	7
1.6.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.....	12
1.6.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.....	19
1.6.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	20
1.6.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.....	24
1.6.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	30
1.6.7. Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения	34
1.7. Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	35
1.7.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.....	35
1.7.2. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии.....	107
1.7.3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	109

1.7.4. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	132
1.7.5. Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.	132
1.7.6. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения.....	133

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1.6.1. Договорная тепловая нагрузка (мощность) потребителей с делением по источникам тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций, Гкал/ч	8
Таблица 1.6.2. Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций, Гкал/ч.....	15
Таблица 1.6.4. Значения потребления тепловой энергии потребителями за отопительный период и за год в целом в зонах действия источников тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций за ретроспективный период.....	20
Таблица 1.6.5. Нормативы потребления коммунальных услуг на территории городского округа «город Махачкала»	25
Таблица 1.6.6. Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций за 2023 год.....	30
Таблица 1.6.7. Договорная тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии за текущий и предыдущий периоды утверждения схемы теплоснабжения	34
Таблица 1.7.1.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе МТЭЦ в зоне деятельности ООО «Дагестанэнерго», Гкал/ч	36
Таблица 1.7.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных, принадлежащих теплоснабжающим организациям, Гкал/ч	36
Таблица 1.7.2. Котельные с дефицитом тепловой мощности, Гкал/ч	108
Таблица 1.7.3.2. Средние за отопительный период параметры теплоносителя на выводах источников ООО «Дагестанэнерго» во внешние тепловые сети.	123
Таблица 1.7.3.3. Отношение расчетной и проектной (договорной) тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников ООО «Дагестанэнерго».	124
Таблица 1.7.3.4. Параметры работы источников тепловой энергии.....	126
Таблица 1.7.6. Изменение балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей на текущий и предыдущий периоды утверждения схемы теплоснабжения.....	133

1. ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.6. Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

1.6.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

В соответствии с СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*(утв. и введен в действие Приказом Минстроя России от 24.12.2020 N 859/пр)(ред. от 30.06.2023) для города Махачкала климатические параметры (принимаются по таблице 3.1 СП) составляют:

- $t_{(н.в.)}$ = минус 13 °С – температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92;

- $t_{(ср.от.)}$ = плюс 2,8 °С – средняя температура наружного воздуха отопительного периода;

- Тот.п. = 145 суток – продолжительность отопительного периода.

- средняя скорость ветра за отопительный период для г. Махачкала – 3,9 м/с.

Потребление тепловой энергии определено расчетным способом в соответствии с данными СП 131.13330.2020, а также с учетом следующих параметров:

- температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период – плюс 9,7 °С;

- температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период – плюс 21,2 °С.

Температура воздуха в отапливаемых помещениях принята дифференцировано в зависимости от назначения зданий и помещений, а в промышленных зданиях – в зависимости от характера выполняемых работ.

Присоединенная тепловая нагрузка потребителей является суммарной величиной договорных тепловых нагрузок.

Присоединенная тепловая нагрузка потребителей города Махачкала – 406,805 Гкал/ч (тепловая нагрузка системы отопления и среднечасовая нагрузка системы ГВС), в том числе:

- тепловые источники ООО «Дагестанэнерго» – 161,87 Гкал/ч;

- тепловые источники ОАО «Махачкалатеплоэнерго» – 166,604 Гкал/ч;

- тепловые источники ОАО «Махачкалатеплосервис» – 42,02 Гкал/ч;
- тепловые источники ООО «Геоэкопром» – 6,084 Гкал/ч.
- тепловые источники КПРД «ОКХОЗ» – 5,374 Гкал/ч.
- тепловые источники МУП «Котельная» – 24,853 Гкал/ч.

Максимальное значение теплоснабжения наблюдается в Ленинском районе города Махачкала. Район является самым крупным в городе, включает в себя, помимо объектов жилья и соцкультбыта, крупные промышленные предприятия, являющиеся наиболее крупными потребителями тепловой энергии. Минимальное значение теплоснабжения наблюдается в Кировском районе города, в связи с низкой плотностью теплоснабжения, обусловленной значительным объемом малоэтажной застройки в историческом центре города.

Сведения о величине договорной нагрузки потребителей с делением по источникам тепловой энергии по теплоснабжающим организациям г. Махачкала представлены в таблице 1.6.1.

Таблица 1.6.1. Договорная тепловая нагрузка (мощность) потребителей с делением по источникам тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций, Гкал/ч

№	Наименование источника	Структура договорной тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		Отопление и вентиляция	ГВС _{ср}	Технологи я	Пар	Всего
ООО «Дагестанэнерго»						
1	Махачкалинская ТЭЦ	72,34	21,96	0	0	94,3
2	Котельная ДЭМ	30,42	8,18	0	0	38,6
3	Котельная БПК	13,86	10,26	0	0	24,12
4	Котельная «Пиковая»	3,34	1,51	0	0	4,85
Итого		119,96	41,91	0	0	161,87
ОАО «Махачкалатеплоэнерго»						
1	Котельная Научный городок	3,132	0,482	0	0	3,614
2	Котельная Красноармейск	0,508	0	0	0	0,508
3	Котельная Султана, 26	5,258	1,596	0	0	6,854
4	Котельная Султана, 100	0,231	0	0	0	0,231
5	Котельная Финансовый техникум	1,73	0,184	0	0	1,914
6	Котельная I-ЮЗМР	19,694	2,705	0	0	22,399
7	Котельная Сепараторов (Айвазовского)	1,44	1,928	0	0	3,368
8	Котельная Мира 13	19,412	2	0	0	21,412
9	Котельная IV-ЮЗМР	16,897	2,101	0	0	18,998

№	Наименование источника	Структура договорной тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		Отопление и вентиляция	ГВС _{ср}	Технология	Пар	Всего
10	Котельная ФАН	1,474	0,056	0	0	1,53
11	Котельная Дворец пионеров	5,093	0,528	0	0	5,621
12	Котельная Дзержинского 8	6,883	0,441	0	0	7,324
13	Котельная НГЧ-6	0,996	0	0	0	0,996
14	Котельная Гаджиева 198	2,131	0,029			2,16
15	Котельная Гаджиева 73	5,235	0,465	0	0	5,7
16	Котельная Некрасова 64	1,388	0,011	0	0	1,399
17	Котельная Орджоникидзе 155	1,904	0,336	0	0	2,24
18	Котельная Поповича 31	2,135	0	0	0	2,135
19	Котельная Прескон	1,4	0	0	0	1,4
20	Котельная ТУСМ-6	0,188	0,005	0	0	0,193
21	Котельная V-ЮЗМР	7,757	1,299	0	0	9,056
22	Котельная III-ЮЗМР	11,902	1,76	0	0	13,662
23	Котельная II-ЮЗМР	10,487	2,028	0	0	12,515
24	Котельная Тимирязева 15	18,896	2,479	0	0	21,375
Итого		146,171	20,433	0	0	166,604
ОАО «Махачкалатеплосервис»						
1	Котельная Невского, 4	0,424	0,077	0	0	0,501
2	Котельная Пушкина, 25	0,264	0,063	0	0	0,327
3	Котельная Магомета Гаджиева, 5	0,284	0,04	0	0	0,324
4	Котельная СКЖД. ул. Эмирова, 10	0,745	0,007	0	0	0,752
5	Котельная Степной поселок	0,766	0,135	0	0	0,901
6	Котельная Школа №40.	1,381	0,185	0	0	1,566
7	Котельная Набережная, 1	1,231	0,085	0	0	1,316
8	Котельная Орджоникидзе, 169-171	0,872	0,189	0	0	1,061
9	Котельная Гагарина, 50	0,74	0,132	0	0	0,872
10	Котельная Виноградная. (ул. Абдуллы Гаджиева), 18	0,861	0,155	0	0	1,016
11	Котельная Дахадаева, 5	0,9	0,037	0	0	0,937
12	Котельная Дахадаева, 44	0,12	0	0	0	0,12
13	Котельная Администрация Кировского р-на. ул. Авиационная, 19	0,099	0	0	0	0,099
14	Котельная Авиационная, 5	1,218	0,253	0	0	1,471
15	Котельная Зои Космодемьянской, 60	0,652	0,02	0	0	0,672
16	Котельная Журавлева, 4	0,237	0,022	0	0	0,259
17	Котельная Амет-Хана Султана, 12	0,91	0,178	0	0	1,088
18	Котельная ГВК. ул. Акушнинского, 16	1	0,123	0	0	1,123
19	Котельная Гамидова, 42	0,494	0,101	0	0	0,595
20	Котельная Зои Космодемьянской, 1	1,04	0,218	0	0	1,258

№	Наименование источника	Структура договорной тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		Отопление и вентиляция	ГВС _{ср}	Технология	Пар	Всего
21	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 28	1,052	0,218	0	0	1,27
22	Котельная Д/С №3. ул. Магомета Гаджиева, 210	0,107	0,094	0	0	0,201
23	Котельная Амет-Хана Султана, 1	0,792	0,159	0	0	0,951
24	Котельная Имама Шамиля, 14	0,456	0,083	0	0	0,539
25	Котельная Имама Шамиля, 19	0,526	0,118	0	0	0,644
26	Котельная ул.6-я Магистральная 7 (Солдатская, 7)	0,078	0,017	0	0	0,095
27	Котельная Сепараторная, 4	0,22	0,062	0	0	0,282
28	Котельная Перова, 15	0,302	0,078	0	0	0,38
29	Котельная Д/С № 41. ул. Айвазовского, 7	0,196	0	0	0	0,196
30	Котельная Заманова, 24	1,852	0,231	0	0	2,083
31	Котельная Заманова, 45	0,429	0	0	0	0,429
32	Котельная Орджоникидзе, 64	0,171	0	0	0	0,171
33	Котельная Орджоникидзе, 3	0,149	0,021	0	0	0,17
34	Котельная Заманова, 43	0,051	0	0	0	0,051
35	Котельная Грозненская, 43	0,216	0,039	0	0	0,255
36	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 90Б	0,344	0,062	0	0	0,406
37	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 29	1,083	0,238	0	0	1,321
38	Котельная ул. Акушинского, 7-я линия, 1Б	0,116	0,024	0	0	0,14
39	Котельная ул. Акушинского, 7-я линия, 48	0,125	0,016	0	0	0,141
40	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 3	0,598	0,069	0	0	0,667
41	Котельная Ленина, 2	1,039	0,107	0	0	1,146
42	Котельная Бейбулатова, 18	0,068	0	0	0	0,068
43	Котельная Школа-интернат № 4. ул. Лизы Чайкиной, 38	0,638	0,122	0	0	0,76
44	Котельная Школа № 48. пос. Новый Кяхулай, ул. Багаудина Абдуллаева, 74А (новый корпус)	0,079	0	0	0	0,079
45	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 88	1,611	0	0	0	1,611
46	Котельная Администрация п. Шамхал-Термен	0,068	0,001	0	0	0,069
47	Котельная Фонвизина, 4	0,154	0	0	0	0,154
48	Котельная Хуршилова, 12	0,278	0	0	0	0,278
49	Котельная Дзержинского, 14	0,046	0,005	0	0	0,051
50	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 55	0,384	0,08	0	0	0,464
51	Котельная Буйнакского, 61	0,218	0,011	0	0	0,229
52	Котельная Николаева, 12а	0,349	0,057	0	0	0,406
53	Котельная Портовское шоссе, 2;4	0,218	0,067	0	0	0,285

№	Наименование источника	Структура договорной тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		Отопление и вентиляция	ГВС _{ср}	Технологи я	Пар	Всего
54	Котельная ул. Батумская, 4,6	0,406	0,064	0	0	0,47
55	Котельная Ирчи Казака, 43	0,178	0,04	0	0	0,218
56	Котельная Шамяля, 101-103	0,564	0,219	0	0	0,783
57	Котельная № 1, р-н Нефтекачки	0,127	0	0	0	0,127
58	Котельная № 2, р-н Нефтекачки	0,063	0	0	0	0,063
59	Котельная Энгельса, 39	0,505	0,101	0	0	0,606
60	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 30а	0,621	0,117	0	0	0,738
61	Котельная Зои Космодемьянской, 54	0,328	0	0	0	0,328
62	Котельная Зои Космодемьянской, 12а	0,383	0,024	0	0	0,407
63	Котельная ДОСААФ. просп. Имама Шамяля, 5	0,571	0,05	0	0	0,621
64	Котельная Родильный дом № 2. ул. Буганова, 17а	1,485	0,223	0	0	1,708
65	Котельная Зои Космодемьянской, 58	0,495	0,058	0	0	0,553
66	Котельная Хуршилова, 9Б	1,091	0,248	0	0	1,339
67	Котельная Аэропортовское шоссе	0,08	0,008	0	0	0,088
68	Котельная Хуршилова, 16Б	0,84	0,144	0	0	0,984
69	Котельная Бейбулатова, 15	0,663	0,073	0	0	0,736
ИТОГО		36,65	5,37	0	0	42,02
ООО «Геоэкопром»						
1	№24Т «Махачкала»	0	0,0959	0	0	0,0959
2	№25Т «Махачкала»	0,2438	0,0077	0	0	0,2515
3	№26Т «Махачкала»	0	0,0493	0	0	0,0493
4	№29Т «Махачкала»	0	0,0308	0	0	0,0308
5	№36 «Махачкала»	0	0,2528	0	0	0,2528
6	№37 «Махачкала»	0	0,1892	0	0	0,1892
7	№ 63 «Махачкала»	0	0,0082	0	0	0,0082
8	№ 83 «Махачкала»	0	0,0346	0	0	0,0346
9	№6 «Тернаир»	0	0,0685	0	0	0,0685
10	№ 27Т «Тернаир»	2,2113	0,2905	0	0	2,5018
11	№38Т «Тернаир»	2,3726	0,2285	0	0	2,6011
Итого		4,8277	1,25602	0	0	6,084
КПРД «ОКХОЗ»						
1	Котельная "ДЦГХ"	0,1156	0,0509	0	0	0,1665
2	Котельная "РКБ СМП"	0,3878	0,2640	0	0	0,6518
3	Котельная "РМИАЦ" ("МЗ РД")	0	0,1660	0	0	0,1660
4	Котельная "РКБ"	2,8416	1,5484	0	0	4,3900
Итого		3,3450	2,0293	0	0	5,3743
МУП «Котельная»						

№	Наименование источника	Структура договорной тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		Отопление и вентиляция	ГВС _{ср}	Технология	Пар	Всего
1	Котельная Булача, 14 «в»	0,544	0,034	0	0	0,578
2	Котельная Бейбулатова, туп.2, д.8, корп 1,2(Бейбулатова,18 «б»)	0,572	0,070	0	0	0,642
3	Котельная Туп. Азизова,1-й, 5 (Бейбулатова,28)	1,787	0,225	0	0	2,012
4	Котельная Джигитская, 13 «б»	2,218	0,190	0	0	2,408
5	Котельная Лиственная, 46	0,919	0,093	0	0	1,012
6	Котельная Вузовское озеро	2,619	0,179	0	0	2,798
7	Котельная Пржевальского	0,228	0,034	0	0	0,262
8	Котельная Булача, 14 «б»	0,608	0,044	0	0	0,652
9	Котельная Азиза Алиева,18 (2кот.)	1,367	0,381	0	0	1,748
10	Котельная Абубакарова, 69	1,3742	0,2462	0	0	1,6204
11	Котельная Азиза Алиева, 8 (2кот.)	1,367	0,381	0	0	1,748
12	Котельная Титова, 144	1,175	0,1935	0	0	1,3685
13	Котельная Абубакарова, 110а	0,1153	0,013	0	0	0,1283
14	Котельная Айвазовского,8	1,227	0,063	0	0	1,29
15	Котельная Перова,9	0,100	0,079	0	0	0,179
16	Котельная Айвазовского,4	1,846	0,089	0	0	1,935
17	Котельная Акушинского, 92	1,239	0,052	0	0	1,291
18	Котельная Акушинского, 94	0,100	0,071	0	0	0,172
19	Котельная Акушинского, 96	1,648	0,072	0	0	1,720
20	Котельная Акушинского, 96 е,з	1,263	0,027	0	0	1,290
Итого		22,3165	2,5367	0	0	24,8532

1.6.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Учет параметров теплоносителя на выводах источников тепловой энергии (технологический учет) во внешние тепловые сети осуществляется только на источниках тепловой энергии ООО «Дагестанэнерго» (МТЭЦ, котельная ДЭМ, котельная Пиковая и котельная БПК).

В связи с этим, моделирование фактических тепловых и гидравлических режимов работы СЦТ и калибровка электронных моделей систем централизованного теплоснабжения в программном комплексе «ZuluGIS» произведено только для этих СЦТ. Отклонение фактических (по данным технологического учета ООО «Дагестанэнерго») от расчетных в ПК «ZuluGIS» параметров теплоносителя на выводах источников отличаются

менее чем на 1%. Технологических учет параметров теплоносителя во внешних тепловых сетях (в тепловых камерах, КРП, ЦТП) отсутствует.

Котельная БПК ООО «Дагестанэнерго» в отопительный период работает на свою собственную изолированную зону, в неотапливаемый период часть нагрузки ГВС от котельной ДЭМ переводится на котельную БПК. Котельная Пиковая обеспечивает снабжение горячим водоснабжением потребителей в течение примерно одного календарного месяца по завершению отопительного периода, после чего нагрузка ГВС переводится на снабжение от МТЭЦ, а котельная Пиковая выводится из работы на летний период. При расчетах годового отпуска тепловой энергии от источников ООО «Дагестанэнерго» на базе результатов калибровки электронной модели г. Махачкала в ПК «ZuluGIS» данные факты учитывались.

Источники тепловой энергии ООО «Дагестанэнерго» МТЭЦ, котельная ДЭМ, котельная Пиковая работают параллельно на единую тепловую сеть. При этом, подпитка единой тепловой сети данной СЦТ обеспечивается только от МТЭЦ. Баки аккумуляторы запаса подпиточной воды на котельной ДЭМ и котельной Пиковая отсутствуют.

Объективное количественное разделение величины отпуска с коллекторов источников тепловой энергии отдельно на две составляющие – величину теплопотребления совокупности потребителей (полезный отпуск) и величину тепловых потерь в тепловых сетях при отсутствии приборов учета у потребителей тепловой энергии невозможно.

Данное количественное разделение можно было бы выполнить в случае частичного оприборивания потребителей за счет применения автоматизированной калибровки (идентификации) электронной модели СЦТ на базе данных приборного учета у потребителей (технологического учета в контрольных точках внешней тепловой сети), либо за счет применения методики трансмиссионной оценки величины тепловых потерь в тепловых сетях на основании данных о вытеснении теплоносителя по ходу его движения от источника до потребителей тепловой энергии (до контрольных точек во внешней тепловой сети), оборудованных приборами учета тепловой энергии, теплоносителя.

В текущей ситуации, при отсутствии приборного учета тепловой энергии (теплоносителя) у потребителей, а также при отсутствии результатов испытаний тепловых сетей на определение тепловых потерь, принята гипотеза о нормативных тепловых потерях в тепловых сетях (в электронных моделях СЦТ в ПК «ZuluGIS» приняты поправочные коэффициенты к нормам тепловых потерь равными единице). При этом, при калибровке (идентификации) электронной модели СЦТ для достижения фактической величины значения температуры теплоносителя в обратном трубопроводе на выводе источников тепловой энергии итерационным способом определены поправочные коэффициенты к

проектным (договорным) значениям тепловой нагрузки потребителей, определяющим величину теплопотребления у потребителей.

При этом, в случае исключения потребителей, которые расположены на концевых участках трубопроводов тепловых сетей с малой величиной располагаемого напора на тепловом вводе, а также потребителей, теплоснабжение которых осуществляется через тепломагистрали, исчерпавшими свою пропускную способность (и наибольшим количеством жалоб от населения в периоды стояния низких температур наружного воздуха по данным тепловой инспекции), средневзвешенный по тепловой нагрузке коэффициент к проектной (договорной) тепловой нагрузке, характеризующий отношения расчетной тепловой нагрузки потребителей к её проектному значению составит 0,675.

Данная величина равная 0,675 входит в диапазон значений отношения фактической тепловой нагрузки к её проектному значению, характерному для южных¹ городов России и стран СНГ [0,65 – 0,75].

Следует особо отметить, что даже при коэффициенте 0,675 и нормативном уровне тепловых потерь в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии ООО «Дагестанэнерго» (оборудованных технологическими приборами учета), при проведении пересчетов выработки тепловой энергии с источников тепловой энергии на расход топлива, удельные величины расхода условного топлива (УРУТ) на выработку тепловой энергии составят от котельной ДЭМ – 143,51 кг у.т./Гкал (КПД 99,5%), от котельной БПК – 145,85 кг у.т./Гкал (КПД 97,9%), от котельной Пиковая – 157,03 кг у.т./Гкал (КПД 91,0%).

То есть, даже при применении поправочного коэффициента к проектной тепловой нагрузке потребителей на уровне 0,675, близком к нижней границе, характерной для южных городов России и стран СНГ, и нормативном уровне тепловых потерь в тепловых сетях фактические расходы топлива (величины потребления природного газа на источниках ООО «Дагестанэнерго» приняты на основании данных с приборов учета потребления газа) определяют значения КПД котельных на уровне близком к 100% (кроме котельной Пиковая – 91,0%).

Таким образом, для обеспечения соблюдения топливно-энергетических балансов, включающих в себя выработку тепловой энергии, собственные нужды источников тепловой энергии, отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, тепловые потери в тепловых сетях, теплопотребление совокупности потребителей, КПД источников тепловой энергии, расходы топлива, требуют корректировки либо показания

¹ Со значениями расчетных температур наружного воздуха для проектирования систем отопления выше -15°C.

технологического учета отпуска тепловой энергии, теплоносителя с источников тепловой энергии в сторону уменьшения, либо расходов топлива в сторону увеличения.

С учетом того обстоятельства, что приборы учета существуют как с одной (тепловой энергии), так и с другой (топливо) стороны, то единственно возможным решением данной проблемы являются мероприятия:

- по установке коммерческих приборов учета на источниках тепловой энергии;
- по поверке приборов учета расхода природного газа на источниках;
- по установке приборов учета параметров теплоносителя в контрольных точках во внешней тепловой сети;
- по внедрению автоматизированной системы мониторинга режимов работы системы централизованного теплоснабжения с выходом на топливно-энергетические балансы.

Соответствующие мероприятия предложены в разделе схемы теплоснабжения по источникам и тепловым сетям городского округа «город Махачкала».

На источниках тепловой энергии всех других теплоснабжающих организаций, осуществляющих централизованное теплоснабжение приборы учета тепловой энергии, теплоносителя отсутствуют. В связи с этим, для всех других систем централизованного теплоснабжения г. Махачкала применен поправочный коэффициент к проектным (договорным) тепловым нагрузкам потребителей равным единице.

Величины расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии приведены в Таблице 1.6.2.

Таблица 1.6.2. Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций, Гкал/ч

№	Наименование источника	Расчетная тепловая нагрузка потребителей	Часовые тепловые потери в тепловых сетях	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника тепловой энергии
ООО «Дагестанэнерго»				
1	Махачкалинская ТЭЦ	67,281	4,651	71,932
2	Котельная ДЭМ	34,941	2,370	37,311
3	Котельная БПК	9,293	0,506	9,799
4	Котельная «Пиковая»	11,540	0,752	12,292
Итого		123,055	8,280	131,335
ОАО «Махачкалатеплоэнерго»				
1	Котельная Научный городок	н/д	н/д	н/д

№	Наименование источника	Расчетная тепловая нагрузка потребителей	Часовые тепловые потери в тепловых сетях	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника тепловой энергии
2	Котельная Красноармейск	н/д	н/д	н/д
3	Котельная Султана, 26	н/д	н/д	н/д
4	Котельная Султана, 100	н/д	н/д	н/д
5	Котельная Финансовый техникум	н/д	н/д	н/д
6	Котельная I-ЮЗМР	н/д	н/д	н/д
7	Котельная Сепараторов (Айвазовского)	н/д	н/д	н/д
8	Котельная Мира 13	н/д	н/д	н/д
9	Котельная IV-ЮЗМР	н/д	н/д	н/д
10	Котельная ФАН	н/д	н/д	н/д
11	Котельная Дворец пионеров	н/д	н/д	н/д
12	Котельная Дзержинского 8	н/д	н/д	н/д
13	Котельная НГЧ-6	н/д	н/д	н/д
14	Котельная Гаджиева 198	н/д	н/д	н/д
15	Котельная Гаджиева 73	н/д	н/д	н/д
16	Котельная Некрасова 64	н/д	н/д	н/д
17	Котельная Орджоникидзе 155	н/д	н/д	н/д
18	Котельная Поповича 31	н/д	н/д	н/д
19	Котельная Прескон	н/д	н/д	н/д
20	Котельная ТУСМ-6	н/д	н/д	н/д
21	Котельная V-ЮЗМР	н/д	н/д	н/д
22	Котельная III-ЮЗМР	н/д	н/д	н/д
23	Котельная II-ЮЗМР	н/д	н/д	н/д
24	Котельная Тимирязева 15	н/д	н/д	н/д
Итого		н/д	н/д	н/д
ОАО «Махачкалатеплосервис»				
1	Котельная Невского, 4	н/д	н/д	н/д
2	Котельная Пушкина, 25	н/д	н/д	н/д
3	Котельная Магомета Гаджиева, 5	н/д	н/д	н/д
4	Котельная СКЖД. ул. Эмирова, 10	н/д	н/д	н/д
5	Котельная Степной поселок	н/д	н/д	н/д
6	Котельная Школа №40.	н/д	н/д	н/д
7	Котельная Набережная, 1	н/д	н/д	н/д
8	Котельная Орджоникидзе, 169-171	н/д	н/д	н/д
9	Котельная Гагарина, 50	н/д	н/д	н/д
10	Котельная Виноградная. (ул. Абдуллы Гаджиева), 18	н/д	н/д	н/д
11	Котельная Дахадаева, 5	н/д	н/д	н/д
12	Котельная Дахадаева, 44	н/д	н/д	н/д

№	Наименование источника	Расчетная тепловая нагрузка потребителей	Часовые тепловые потери в тепловых сетях	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника тепловой энергии
13	Котельная Администрация Кировского р-на. ул. Авиационная, 19	н/д	н/д	н/д
14	Котельная Авиационная, 5	н/д	н/д	н/д
15	Котельная Зои Космодемьянской, 60	н/д	н/д	н/д
16	Котельная Журавлева, 4	н/д	н/д	н/д
17	Котельная Амет-Хана Султана, 12	н/д	н/д	н/д
18	Котельная ГВК. ул. Акушинского, 16	н/д	н/д	н/д
19	Котельная Гамидова, 42	н/д	н/д	н/д
20	Котельная Зои Космодемьянской, 1	н/д	н/д	н/д
21	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 28	н/д	н/д	н/д
22	Котельная Д/С №3. ул. Магомета Гаджиева, 210	н/д	н/д	н/д
23	Котельная Амет-Хана Султана, 1	н/д	н/д	н/д
24	Котельная Имама Шамиля, 14	н/д	н/д	н/д
25	Котельная Имама Шамиля, 19	н/д	н/д	н/д
26	Котельная ул.6-я Магистральная 7 (Солдатская, 7)	н/д	н/д	н/д
27	Котельная Сепараторная, 4	н/д	н/д	н/д
28	Котельная Перова, 15	н/д	н/д	н/д
29	Котельная Д/С № 41. ул. Айвазовского, 7	н/д	н/д	н/д
30	Котельная Заманова, 24	н/д	н/д	н/д
31	Котельная Заманова, 45	н/д	н/д	н/д
32	Котельная Орджоникидзе, 64	н/д	н/д	н/д
33	Котельная Орджоникидзе, 3	н/д	н/д	н/д
34	Котельная Заманова, 43	н/д	н/д	н/д
35	Котельная Грозненская, 43	н/д	н/д	н/д
36	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 90Б	н/д	н/д	н/д
37	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 29	н/д	н/д	н/д
38	Котельная ул. Акушинского, 7-я линия, 1Б	н/д	н/д	н/д
39	Котельная ул. Акушинского, 7-я линия, 48	н/д	н/д	н/д
40	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 3	н/д	н/д	н/д
41	Котельная Ленина, 2	н/д	н/д	н/д
42	Котельная Бейбулатова, 18	н/д	н/д	н/д
43	Котельная Школа-интернат № 4. ул. Лизы Чайкиной, 38	н/д	н/д	н/д
44	Котельная Школа № 48. пос. Новый Кяхулай, ул. Багаудина Абдуллаева, 74А (новый корпус)	н/д	н/д	н/д
45	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 88	н/д	н/д	н/д
46	Котельная Администрация п. Шамхал-Термен	н/д	н/д	н/д
47	Котельная Фонвизина, 4	н/д	н/д	н/д
48	Котельная Хуршилова, 12	н/д	н/д	н/д

№	Наименование источника	Расчетная тепловая нагрузка потребителей	Часовые тепловые потери в тепловых сетях	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника тепловой энергии
49	Котельная Дзержинского, 14	н/д	н/д	н/д
50	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 55	н/д	н/д	н/д
51	Котельная Буйнакского, 61	н/д	н/д	н/д
52	Котельная Николаева, 12а	н/д	н/д	н/д
53	Котельная Портовское шоссе, 2;4	н/д	н/д	н/д
54	Котельная ул. Батумская, 4,6	н/д	н/д	н/д
55	Котельная Ирчи Казака, 43	н/д	н/д	н/д
56	Котельная Шамяля, 101-103	н/д	н/д	н/д
57	Котельная № 1, р-н Нефтекачки	н/д	н/д	н/д
58	Котельная № 2, р-н Нефтекачки	н/д	н/д	н/д
59	Котельная Энгельса, 39	н/д	н/д	н/д
60	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 30а	н/д	н/д	н/д
61	Котельная Зои Космодемьянской, 54	н/д	н/д	н/д
62	Котельная Зои Космодемьянской, 12а	н/д	н/д	н/д
63	Котельная ДОСААФ. просп. Имама Шамяля, 5	н/д	н/д	н/д
64	Котельная Родильный дом № 2. ул. Буганова, 17а	н/д	н/д	н/д
65	Котельная Зои Космодемьянской, 58	н/д	н/д	н/д
66	Котельная Хуршилова, 9Б	н/д	н/д	н/д
67	Котельная Аэропортовское шоссе	0,037	0,0006	0,0373
68	Котельная Хуршилова, 16Б	0,591	0,0087	0,5998
69	Котельная Бейбулатова, 15	0,386	0,0059	0,3920
ИТОГО		23,078	0,573	23,650
ООО «Геоэкопром»				
1	№24Т «Махачкала»	0,0959	0,0273	0,1232
2	№25Т «Махачкала»	0,2515	0,0351	0,2866
3	№26Т «Махачкала»	0,0493	0,0138	0,0631
4	№29Т «Махачкала»	0,0308	0,0000	0,0308
5	№36 «Махачкала»	0,2528	0,0721	0,3249
6	№37 «Махачкала»	0,1892	0,0540	0,2432
7	№ 63 «Махачкала»	0,0082	0,0023	0,0105
8	№ 83 «Махачкала»	0,0346	0,0118	0,0464
9	№6 «Тернаир»	0,0685	0,0195	0,0880
10	№ 27Т «Тернаир»	2,5018	0,3928	2,8946
11	№38Т «Тернаир»	2,6011	0,4121	3,0132
Итого		6,0837	1,0408	7,1245
КПРД «ОКХОЗ»				
1	Котельная "ДЦГХ"	н/д	н/д	н/д
2	Котельная "РКБ СМП"	н/д	н/д	н/д

№	Наименование источника	Расчетная тепловая нагрузка потребителей	Часовые тепловые потери в тепловых сетях	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника тепловой энергии
3	Котельная "РМИАЦ" ("МЗ РД")	н/д	н/д	н/д
4	Котельная "РКБ"	н/д	н/д	н/д
Итого		н/д	н/д	н/д
МУП «Котельная»				
1	Котельная Булача, 14 «в»	н/д	н/д	н/д
2	Котельная Бейбулатова, туп.2, д.8, корп 1,2(Бейбулатова,18 «б»)	н/д	н/д	н/д
3	Котельная Туп. Азизова,1-й, 5 (Бейбулатова,28)	н/д	н/д	н/д
4	Котельная Джигитская, 13 «б»	н/д	н/д	н/д
5	Котельная Лиственная, 46	н/д	н/д	н/д
6	Котельная Вузовское озеро	н/д	н/д	н/д
7	Котельная Пржевальского	н/д	н/д	н/д
8	Котельная Булача, 14 «б»	н/д	н/д	н/д
9	Котельная Азиза Алиева,18 (2кот.)	н/д	н/д	н/д
10	Котельная Абубакарова, 69	н/д	н/д	н/д
11	Котельная Азиза Алиева, 8 (2кот.)	н/д	н/д	н/д
12	Котельная Титова, 144	н/д	н/д	н/д
13	Котельная Абубакарова, 110а	н/д	н/д	н/д
14	Котельная Айвазовского,8	н/д	н/д	н/д
15	Котельная Перова,9	н/д	н/д	н/д
16	Котельная Айвазовского,4	н/д	н/д	н/д
17	Котельная Акушинского, 92	н/д	н/д	н/д
18	Котельная Акушинского, 94	н/д	н/д	н/д
19	Котельная Акушинского, 96	н/д	н/д	н/д
20	Котельная Акушинского, 96 е,з	н/д	н/д	н/д
Итого		н/д	н/д	н/д

*Примечание. н/д – нет данных.

1.6.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Мониторинг применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии (электрических и газовых нагревателей) на территории города Махачкала не ведется.

1.6.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Сведения о величине потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом в ретроспективной периоде представлены в таблице 1.6.4.

Таблица 1.6.4. Значения потребления тепловой энергии потребителями за отопительный период и за год в целом в зонах действия источников тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций за ретроспективный период

№	Наименование источника тепловой энергии	Потребление тепловой энергии по годам, Гкал				
		2019	2020	2021	2022	2023
ООО «Дагестанэнерго»						
1	Махачкалинская ТЭЦ	239 574	228 750	235 850	230 893	231 831
2	Котельная ДЭМ	85 049	94 147	93 505	98 651	99 359
3	Котельная БПК	40 209	43 584	42 142	43 804	39 252
4	Котельная «Пиковая»	40 598	36 321	33 749	30 510	33 527
Всего		405 430	402 802	405 246	403 858	403 969
ОАО «Махачкалатеплоэнерго»						
1	Котельная Научный городок	10 330,00	10 047	10 594	10 645	10 429
2	Котельная Красноармейск	1 293,00	1 395	1 494	1 478	1 456
3	Котельная Султана, 26	9 570,00	10 230	9 682	8 742	9 551
4	Котельная Султана, 100	358,00	390	395	412	399
5	Котельная Финансовый техникум	7 384,00	5 615	5 628	5 051	5 431
6	Котельная I-ЮЗМР	23 332,00	23 863	30 755	47 722	34 113
7	Котельная Сепараторов (Айвазовского)	14 698,00	15 615	15 915	15 035	15 522
8	Котельная Мира 13	50 590,00	55 898	58 545	54 247	56 230
9	Котельная IV-ЮЗМР	53 126,00	53 745	51 789	53 411	52 982
10	Котельная ФАН	3 419,00	3 195	3 225	3 355	3 258
11	Котельная Дворец пионеров	15 558,00	15 219	15 730	14 399	15 116
12	Котельная Дзержинского 8	18 461,00	20 722	19 980	17 976	19 559
13	Котельная НГЧ-6	2162	2 989	2 925	2 542	2 819
14	Котельная Гаджиева 198	4973	4 990	5 512	4 636	5 046
15	Котельная Гаджиева 73	15593	15 638	16 311	14 691	15 547
16	Котельная Некрасова 64	2239	2 469	2 850	2 844	2 721
17	Котельная Орджоникидзе 155	7021	6 206	7 456	6 991	6 884
18	Котельная Поповича 31	3230	3 246	2 779	4 737	3 587
19	Котельная Прескон	2723	3 289	2 712	2 620	2 874
20	Котельная ТУСМ-6	1728	481	787	860	709
21	Котельная V-ЮЗМР	29614	30 453	31 182	28 954	30 196
22	Котельная III-ЮЗМР	42699	44 766	47 118	45 955	45 946
23	Котельная II-ЮЗМР	41364	42 444	42 061	40 229	41 578
24	Котельная Тимирязева 15	55642	55 096	52 185	51 826	53 036

№	Наименование источника тепловой энергии	Потребление тепловой энергии по годам, Гкал				
		2019	2020	2021	2022	2023
Всего		417 107	428 001	437 610	439 358	434 990
ОАО «Махачкалатеплосервис»						
1	Котельная Невского, 4	н/д	н/д	н/д	н/д	1 455
2	Котельная Пушкина, 25	н/д	н/д	н/д	н/д	988
3	Котельная Магомета Гаджиева, 5	н/д	н/д	н/д	н/д	965
4	Котельная СКЖД. ул. Эмирова, 10	н/д	н/д	н/д	н/д	1 454
5	Котельная Степной поселок	н/д	н/д	н/д	н/д	2 353
6	Котельная Школа №40.	н/д	н/д	н/д	н/д	4 427
7	Котельная Набережная, 1	н/д	н/д	н/д	н/д	3 044
8	Котельная Орджоникидзе, 169-171	н/д	н/д	н/д	н/д	3 127
9	Котельная Гагарина, 50	н/д	н/д	н/д	н/д	3 075
10	Котельная Виноградная. (ул. Абдуллы Гаджиева), 18	н/д	н/д	н/д	н/д	2 852
11	Котельная Дахадаева, 5	н/д	н/д	н/д	н/д	2 368
12	Котельная Дахадаева, 44	н/д	н/д	н/д	н/д	354
13	Котельная Администрация Кировского р-на. ул. Авиационная, 19	н/д	н/д	н/д	н/д	368
14	Котельная Авиационная, 5	н/д	н/д	н/д	н/д	4 851
15	Котельная Зои Космодемьянской, 60	н/д	н/д	н/д	н/д	2 294
16	Котельная Журавлева, 4	н/д	н/д	н/д	н/д	754
17	Котельная Амет-Хана Султана, 12	н/д	н/д	н/д	н/д	3 766
18	Котельная ГВК. ул. Акушнского, 16	н/д	н/д	н/д	н/д	3 677
19	Котельная Гамидова, 42	н/д	н/д	н/д	н/д	1 987
20	Котельная Зои Космодемьянской, 1	н/д	н/д	н/д	н/д	4 462
21	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 28	н/д	н/д	н/д	н/д	4 449
22	Котельная Д/С №3. ул. Магомета Гаджиева, 210	н/д	н/д	н/д	н/д	1 592
23	Котельная Амет-Хана Султана, 1	н/д	н/д	н/д	н/д	2 805
24	Котельная Имама Шамиля, 14	н/д	н/д	н/д	н/д	1 701
25	Котельная Имама Шамиля, 19	н/д	н/д	н/д	н/д	1 879
26	Котельная ул.6-я Магистральная 7 (Солдатская, 7)	н/д	н/д	н/д	н/д	232
27	Котельная Сепараторная, 4	н/д	н/д	н/д	н/д	845
28	Котельная Перова, 15	н/д	н/д	н/д	н/д	1 128
29	Котельная Д/С № 41. ул. Айвазовского, 7	н/д	н/д	н/д	н/д	365
30	Котельная Заманова, 24	н/д	н/д	н/д	н/д	6 250
31	Котельная Заманова, 45	н/д	н/д	н/д	н/д	1 632
32	Котельная Орджоникидзе, 64	н/д	н/д	н/д	н/д	620
33	Котельная Орджоникидзе, 3	н/д	н/д	н/д	н/д	393
34	Котельная Заманова, 43	н/д	н/д	н/д	н/д	135
35	Котельная Грозненская, 43	н/д	н/д	н/д	н/д	657

№	Наименование источника тепловой энергии	Потребление тепловой энергии по годам, Гкал				
		2019	2020	2021	2022	2023
36	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 90Б	н/д	н/д	н/д	н/д	1 206
37	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 29	н/д	н/д	н/д	н/д	4 646
38	Котельная ул. Акушинского, 7-я линия, 1Б	н/д	н/д	н/д	н/д	357
39	Котельная ул. Акушинского, 7-я линия, 48	н/д	н/д	н/д	н/д	362
40	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 3	н/д	н/д	н/д	н/д	1 964
41	Котельная Ленина, 2	н/д	н/д	н/д	н/д	3 030
42	Котельная Бейбулатова, 18	н/д	н/д	н/д	н/д	278
43	Котельная Школа-интернат № 4. ул. Лизы Чайкиной, 38	н/д	н/д	н/д	н/д	2 195
44	Котельная Школа № 48. пос. Новый Кяхулай, ул. Багаудина Абдуллаева, 74А (новый корпус)	н/д	н/д	н/д	н/д	144
45	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 88	н/д	н/д	н/д	н/д	6 105
46	Котельная Администрация п. Шамхал-Термен	н/д	н/д	н/д	н/д	138
47	Котельная Фонвизина, 4	н/д	н/д	н/д	н/д	402
48	Котельная Хуршилова, 12	н/д	н/д	н/д	н/д	828
49	Котельная Дзержинского, 14	н/д	н/д	н/д	н/д	114
50	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 55	н/д	н/д	н/д	н/д	1 380
51	Котельная Буйнакского, 61	н/д	н/д	н/д	н/д	634
52	Котельная Николаева, 12а	н/д	н/д	н/д	н/д	1 152
53	Котельная Портовское шоссе, 2;4	н/д	н/д	н/д	н/д	734
54	Котельная ул. Батумская, 4,6	н/д	н/д	н/д	н/д	1 238
55	Котельная Ирчи Казака, 43	н/д	н/д	н/д	н/д	630
56	Котельная Шамиля, 101-103	н/д	н/д	н/д	н/д	3 732
57	Котельная № 1, р-н Нефтекачки	н/д	н/д	н/д	н/д	278
58	Котельная № 2, р-н Нефтекачки	н/д	н/д	н/д	н/д	271
59	Котельная Энгельса, 39	н/д	н/д	н/д	н/д	1 708
60	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 30а	н/д	н/д	н/д	н/д	2 170
61	Котельная Зои Космодемьянской, 54	н/д	н/д	н/д	н/д	1 185
62	Котельная Зои Космодемьянской, 12а	н/д	н/д	н/д	н/д	1 326
63	Котельная ДОСААФ. просп. Имама Шамиля, 5	н/д	н/д	н/д	н/д	1 439
64	Котельная Родильный дом № 2. ул. Буганова, 17а	н/д	н/д	н/д	н/д	4 776
65	Котельная Зои Космодемьянской, 58	н/д	н/д	н/д	н/д	1 611
66	Котельная Хуршилова, 9Б	н/д	н/д	н/д	н/д	3 989
67	Котельная Аэропортовское шоссе	н/д	н/д	н/д	н/д	206
68	Котельная Хуршилова, 16Б	н/д	н/д	н/д	н/д	3 282
69	Котельная Бейбулатова, 15	н/д	н/д	н/д	н/д	2 161

№	Наименование источника тепловой энергии	Потребление тепловой энергии по годам, Гкал				
		2019	2020	2021	2022	2023
Всего		н/д	н/д	н/д	н/д	128 975
ООО «Геоэкопром»						
1	№24Т «Махачкала»	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
2	№25Т «Махачкала»	1 120,79	1 120,79	1 120,79	1 120,79	1 120,79
3	№26Т «Махачкала»	288,0	360	360	432,0	432,0
4	№29Т «Махачкала»	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
5	№36 «Махачкала»	1 782,66	1 782,66	1 782,66	2 389,64	2 214,47
6	№37 «Махачкала»	1 854,49	1 854,49	1 854,49	1 657,25	16 57,25
7	№ 63 «Махачкала»	60,0	72,0	72,0	72,0	72,0
8	№ 83 «Махачкала»	336,0	336,0	336,0	336,0	362,93
9	№38Т «Тернаир»	10 425	10 522	11 012	15 276	12 332,32
10	№6 «Тернаир»	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
11	№ 27Т «Тернаир»	7 512	11 570	9 906	7 296	12 098
12	№180 «Махачкала»	541,68	541,68	406,26	Не работает	
Всего		25 640	29 870	28 560	30 290	31 940
КПРД «ОКХОЗ»						
1	Котельная "ДЦГХ"	940	690	873	740	769
2	Котельная "РКБ СМП"	2 815	2 584	2 584	2 805	2 906
3	Котельная "РМИАЦ" ("МЗ РД")	686	785	785	812	784
4	Котельная "РКБ"	17 069	19 525	19 525	18 748	18 838
Всего		21 510	23 584	23 767	23 104	23 297
МУП «Котельная»						
1	Котельная Булача, 14 «в»	1782,91	1238,84	1216,81	1228,74	1206,93
2	Котельная Бейбулатова, туп.2, д.8, корп 1,2(Бейбулатова,18 «б»)	1782,91	1764,39	1776,58	1757,04	1743,32
3	Котельная Туп. Азизова,1-й, 5 (Бейбулатова,28)	5497,01	5478,53	5452,49	5445,38	5173,29
4	Котельная Джигитская, 13 «б»	3511,91	4449,30	4678,98	4399,55	4434,69
5	Котельная Лиственная, 46	2272,89	2272,70	2295,47	2241,49	2161,83
6	Котельная Вузовское озеро	6900,00	7000,15	7041,44	6986,13	6907,79
7	Котельная Пржевальского	0,00	0,00	0,00	144,34	867,39
8	Котельная Булача, 14 «б»	0,00	0,00	0,00	2245,71	2248,18
9	Котельная Азиза Алиева,18 (2кот.)	0,00	0,00	0,00	3546,23	3601,94
10	Котельная Абубакарова, 69	0,00	0,00	0,00	4035,39	3987,89
11	Котельная Азиза Алиева, 8 (2кот.)	0,00	0,00	0,00	635,83	3803,45
12	Котельная Титова, 144	0,00	0,00	0,00	0,00	2832,64
13	Котельная Абубакарова, 110а	0,00	0,00	0,00	69,11	432,42
14	Котельная Айвазовского,8	0,00	0,00	0,00	2231,07	2221,71
15	Котельная Перова,9	0,00	0,00	0,00	3255,65	4670,60
16	Котельная Айвазовского,4	0,00	0,00	0,00	3429,91	3865,53
17	Котельная Акушинского, 92	0,00	0,00	0,00	2152,62	2220,43

№	Наименование источника тепловой энергии	Потребление тепловой энергии по годам, Гкал				
		2019	2020	2021	2022	2023
18	Котельная Акушинского, 94	0,00	0,00	0,00	2408,17	3105,05
19	Котельная Акушинского, 96	0,00	0,00	0,00	3051,82	3667,46
20	Котельная Акушинского, 96 е,з	0,00	0,00	0,00	1224,70	1469,64
Всего		21 747,63	22 203,91	22 461,77	50 488,88	60 622,18

*Примечание. н/д – нет данных.

1.6.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления коммунальных услуг на территории городского округа «город Махачкала» утверждены приказами Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Дагестан № 149 от 09.08.2012 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг на территориях муниципальных образований Республики Дагестан», № 494 от 28.12.2017 г. «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Дагестан от 9 августа 2012 г. № 149» и представлены в таблице 1.6.5.

Таблица 1.6.5. Нормативы потребления коммунальных услуг на территории городского округа «город Махачкала»

N п/п	Наименование муниципального образования и тип жилых домов	Нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях					
		Норматив водоснабжения в жилых помещениях					Норматив отопления в жилых помещениях, Гкал/м² в месяц отопительного периода
		Норматив холодного и горячего водоснабжен., м³ в месяц на 1 человека	В том числе			Норматив водоотведения, м³ в месяц на 1 человека	
			холодное водоснабжен., м³ в месяц на 1 человека	горячее водочнабжен., м³ в месяц на 1 человека	холодное водоснабжение в целях горячего водоснабжения, м³ в месяц на 1 человека		
Городской округ "Город Махачкала"							
1.	Многоквартирные жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, канализацией и теплоснабжением	9,65	5,6	4,05	-	9,65	0,03
2.	Многоквартирные жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, канализацией и теплоснабжением, оборудованные ваннами и душевыми с газовыми водонагревателями	8,85	5,12	-	3,73	8,85	0,03

N п/п	Наименование муниципального образования и тип жилых домов		Нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях					
			Норматив водоснабжения в жилых помещениях					Норматив отопления в жилых помещени ях, Гкал/м² в месяц отопитель ного периода
			Норматив холодного и горячего водоснабжен., м³ в месяц на 1 человека	В том числе			Норматив водоо тведения, м³ в месяц на 1 человека	
холодное водосна бжен., м³ в месяц на 1 человека	горячее водочна бжен., м³ в месяц на 1 человека	холодное водосна бжение в целях горячего водосна бжения, м³ в месяц на 1 человека						
3.	Жилые дома с водопроводом и сбросом стоков в выгребные ямы	город Махачкала села: Красноармейское, Шамхал-Термен, Новый Хушет, Богатыревка, Талги поселки: Шамхал, Сулак, Ленинкент, Семендер, Новый Кяхулай, Тарки, Кяхулай, Альбурикент	3,0	1,9	-	1,1	-	-
4.	Жилые дома с водопроводом и канализацией во дворе	город Махачкала	4,7	3,25	-	1,45	4,7	-

N п/п	Наименование муниципального образования и тип жилых домов		Нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях					
			Норматив водоснабжения в жилых помещениях					Норматив отопления в жилых помещени ях, Гкал/м ² в месяц отопитель ного периода
			Норматив холодного и горячего водоснабжен., м ³ в месяц на 1 человека	В том числе			Норматив водоо тведения, м ³ в месяц на 1 человека	
холодное водосна бжен., м ³ в месяц на 1 человека	горячее водочна бжен., м ³ в месяц на 1 человека	холодное водосна бжение в целях горячего водосна бжения, м ³ в месяц на 1 человека						
5.	Жилые дома с водопроводом, канализацией и водонагревателяМИ	город Махачкала села: Красноармейское, Талги, Новый Хушет, Шамхал-Термен поселки: Шамхал, Ленинкент, Семендер, Новый Кяхулай, Тарки, Кяхулай, Альбурикент, Сулак	5,8	3,8	-	1,9	5,8	-
6.	Жилые дома с водопроводом и канализацией, оборудованные душами с водонагревателяМИ	город Махачкала села: Красноармейское, Новый Хушет поселки: Шамхал, Ленинкент, Семендер,	8,4	4,7	-	3,7	8,4	-

N п/п	Наименование муниципального образования и тип жилых домов		Нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях					
			Норматив водоснабжения в жилых помещениях					Норматив отопления в жилых помещени ях, Гкал/м² в месяц отопитель ного периода
			Норматив холодного и горячего водоснабжен., м³ в месяц на 1 человека	В том числе			Норматив водоо тведения, м³ в месяц на 1 человека	
				холодное водосна бжен., м³ в месяц на 1 человека	горячее водочна бжен., м³ в месяц на 1 человека	холодное водосна бжение в целях горячего водосна бжения, м³ в месяц на 1 человека		
		Новый Кяхулай, Тарки, Альбурикент, Кяхулай						
7.	Жилые дома с водопроводом и канализацией, оборудованные ваннами с водонагревателями	город Махачкала села: Красноармейское, Новый Хушет поселки: Шамхал, Ленинкент, Семендер, Новый Кяхулай, Тарки, Кяхулай, Альбурикент	8,8	4,9		3,9	8,8	-
8.	Жилые дома с водопроводом и канализацией, оборудованные ваннами и душами с водонагревателями и многоточечным водозабором	город Махачкала села: Красноармейское, Новый Хушет поселки: Шамхал, Ленинкент	10,6	6,15	-	4,45	10,6	-

N п/п	Наименование муниципального образования и тип жилых домов	Нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях					
		Норматив водоснабжения в жилых помещениях					Норматив отопления в жилых помещениях, Гкал/м² в месяц отопительного периода
		Норматив холодного и горячего водоснабжен., м³ в месяц на 1 человека	В том числе			Норматив водопотребления, м³ в месяц на 1 человека	
холодное водоснабжен., м³ в месяц на 1 человека	горячее водоснабжен., м³ в месяц на 1 человека		холодное водоснабжение в целях горячего водоснабжения, м³ в месяц на 1 человека				
9.	Общежития с централизованным холодным и горячим водоснабжением, канализацией и теплоснабжением	9,65	5,6	4,05		9,65	0,03
10.	Жилые дома с водопроводом и канализацией, имеющие повышенную степень благоустройства (сауны, бассейны, фонтаны и т.д.)	30,4	18,37	-	12,03	30,4	
11.	Жилые дома с водопотреблением из уличных водоразборных колонок (строящиеся микрорайоны, дачные общества)	0,75	0,54		0,21	-	-

1.6.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Способ определения величины расчетной тепловой нагрузки по зонам действия каждого источника тепловой энергии приведено в разделе 1.6.2 схемы теплоснабжения. Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии приведено в Таблице 1.6.6.

Необходимо отметить, что источники тепловой энергии ООО «Дагестанэнерго» - Махачкалинская ТЭЦ, котельная ДЭМ и котельная Пиковая параллельно работают на единую тепловую сеть, в связи с чем распределение договорной и расчетной тепловой нагрузки между источниками может меняться. Для оценки разницы между договорной и расчетной тепловой нагрузкой следует использовать суммарные величины по ООО «Дагестанэнерго».

Таблица 1.6.6. Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии в зоне деятельности теплоснабжающих организаций за 2023 год

№	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Разница, %
ООО «Дагестанэнерго»				
1	Махачкалинская ТЭЦ	94,3	67,281	28,65
2	Котельная ДЭМ	38,6	34,941	9,48
3	Котельная БПК	24,12	9,293	61,47
4	Котельная «Пиковая»	4,85	11,540	137,94
Итого		161,87	123,055	23,98
ОАО «Махачкалатеплоэнерго»				
1	Котельная Научный городок	3,614	н/д	н/д
2	Котельная Красноармейск	0,508	н/д	н/д
3	Котельная Султана, 26	6,854	н/д	н/д
4	Котельная Султана, 100	0,231	н/д	н/д
5	Котельная Финансовый техникум	1,914	н/д	н/д
6	Котельная I-ЮЗМР	22,399	н/д	н/д
7	Котельная Сепараторов (Айвазовского)	3,368	н/д	н/д
8	Котельная Мира 13	21,412	н/д	н/д
9	Котельная IV-ЮЗМР	18,998	н/д	н/д
10	Котельная ФАН	1,53	н/д	н/д
11	Котельная Дворец пионеров	5,621	н/д	н/д
12	Котельная Дзержинского 8	7,324	н/д	н/д

№	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Разница, %
13	Котельная НГЧ-6	0,996	н/д	н/д
14	Котельная Гаджиева 198	2,16	н/д	н/д
15	Котельная Гаджиева 73	5,7	н/д	н/д
16	Котельная Некрасова 64	1,399	н/д	н/д
17	Котельная Орджоникидзе 155	2,24	н/д	н/д
18	Котельная Поповича 31	2,135	н/д	н/д
19	Котельная Прескон	1,4	н/д	н/д
20	Котельная ТУСМ-6	0,193	н/д	н/д
21	Котельная V-ЮЗМР	9,056	н/д	н/д
22	Котельная III-ЮЗМР	13,662	н/д	н/д
23	Котельная II-ЮЗМР	12,515	н/д	н/д
24	Котельная Тимирязева 15	21,375	н/д	н/д
Итого		166,604	н/д	н/д
ОАО «Махачкалатеплосервис»				
1	Котельная Невского, 4	0,501	н/д	н/д
2	Котельная Пушкина, 25	0,327	н/д	н/д
3	Котельная Магомета Гаджиева, 5	0,324	н/д	н/д
4	Котельная СКЖД. ул. Эмирова, 10	0,752	н/д	н/д
5	Котельная Степной поселок	0,901	н/д	н/д
6	Котельная Школа №40.	1,566	н/д	н/д
7	Котельная Набережная, 1	1,316	н/д	н/д
8	Котельная Орджоникидзе, 169-171	1,061	н/д	н/д
9	Котельная Гагарина, 50	0,872	н/д	н/д
10	Котельная Виноградная. (ул. Абдуллы Гаджиева), 18	1,016	н/д	н/д
11	Котельная Дахадаева, 5	0,937	н/д	н/д
12	Котельная Дахадаева, 44	0,12	н/д	н/д
13	Котельная Администрация Кировского р-на. ул. Авиационная, 19	0,099	н/д	н/д
14	Котельная Авиационная, 5	1,471	н/д	н/д
15	Котельная Зои Космодемьянской, 60	0,672	н/д	н/д
16	Котельная Журавлева, 4	0,259	н/д	н/д
17	Котельная Амет-Хана Султана, 12	1,088	н/д	н/д
18	Котельная ГВК. ул. Акушинского, 16	1,123	н/д	н/д
19	Котельная Гамидова, 42	0,595	н/д	н/д
20	Котельная Зои Космодемьянской, 1	1,258	н/д	н/д
21	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 28	1,27	н/д	н/д
22	Котельная Д/С №3. ул. Магомета Гаджиева, 210	0,201	н/д	н/д
23	Котельная Амет-Хана Султана, 1	0,951	н/д	н/д
24	Котельная Имама Шамиля, 14	0,539	н/д	н/д
25	Котельная Имама Шамиля, 19	0,644	н/д	н/д

№	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Разница, %
26	Котельная ул.6-я Магистральная 7 (Солдатская, 7)	0,095	н/д	н/д
27	Котельная Сепараторная, 4	0,282	н/д	н/д
28	Котельная Перова, 15	0,38	н/д	н/д
29	Котельная Д/С № 41. ул. Айвазовского, 7	0,196	н/д	н/д
30	Котельная Заманова, 24	2,083	н/д	н/д
31	Котельная Заманова, 45	0,429	н/д	н/д
32	Котельная Орджоникидзе, 64	0,171	н/д	н/д
33	Котельная Орджоникидзе, 3	0,17	н/д	н/д
34	Котельная Заманова, 43	0,051	н/д	н/д
35	Котельная Грозненская, 43	0,255	н/д	н/д
36	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 90Б	0,406	н/д	н/д
37	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 29	1,321	н/д	н/д
38	Котельная ул. Акушинского, 7-я линия, 1Б	0,14	н/д	н/д
39	Котельная ул. Акушинского, 7-я линия, 48	0,141	н/д	н/д
40	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 3	0,667	н/д	н/д
41	Котельная Ленина, 2	1,146	н/д	н/д
42	Котельная Бейбулатова, 18	0,068	н/д	н/д
43	Котельная Школа-интернат № 4. ул. Лизы Чайкиной, 38	0,76	н/д	н/д
44	Котельная Школа № 48. пос. Новый Кяхулай, ул. Багаудина Абдуллаева, 74А (новый корпус)	0,079	н/д	н/д
45	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 88	1,611	н/д	н/д
46	Котельная Администрация п. Шамхал-Термен	0,069	н/д	н/д
47	Котельная Фонвизина, 4	0,154	н/д	н/д
48	Котельная Хуршилова, 12	0,278	н/д	н/д
49	Котельная Дзержинского, 14	0,051	н/д	н/д
50	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 55	0,464	н/д	н/д
51	Котельная Буйнакского, 61	0,229	н/д	н/д
52	Котельная Николаева, 12а	0,406	н/д	н/д
53	Котельная Портовское шоссе, 2;4	0,285	н/д	н/д
54	Котельная ул. Батумская, 4,6	0,47	н/д	н/д
55	Котельная Ирчи Казака, 43	0,218	н/д	н/д
56	Котельная Шамяля, 101-103	0,783	н/д	н/д
57	Котельная № 1, р-н Нефтекачки	0,127	н/д	н/д
58	Котельная № 2, р-н Нефтекачки	0,063	н/д	н/д
59	Котельная Энгельса, 39	0,606	н/д	н/д
60	Котельная Али-Гаджи Акушинского, 30а	0,738	н/д	н/д
61	Котельная Зои Космодемьянской, 54	0,328	н/д	н/д
62	Котельная Зои Космодемьянской, 12а	0,407	н/д	н/д
63	Котельная ДОСААФ. просп. Имама Шамяля, 5	0,621	н/д	н/д
64	Котельная Родильный дом № 2. ул. Буганова, 26	1,708	н/д	н/д
65	Котельная Зои Космодемьянской, 58	0,553	н/д	н/д
66	Котельная Хуршилова, 9Б	1,339	н/д	н/д

№	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Разница, %
67	Котельная Аэропортовское шоссе	0,088	н/д	н/д
68	Котельная Хуршилова, 16Б	0,984	н/д	н/д
69	Котельная Бейбулатова, 15	0,736	н/д	н/д
ИТОГО		42,02	н/д	н/д
ООО «Геоэкопром»				
1	№24Т «Махачкала»	0,0959	0,0959	0
2	№25Т «Махачкала»	0,2515	0,2515	0
3	№26Т «Махачкала»	0,0493	0,0493	0
4	№29Т «Махачкала»	0,0308	0,0308	0
5	№36 «Махачкала»	0,2528	0,2528	0
6	№37 «Махачкала»	0,1892	0,1892	0
7	№ 63 «Махачкала»	0,0082	0,0082	0
8	№ 83 «Махачкала»	0,0346	0,0346	0
9	№6 «Тернаир»	0,0685	0,0685	0
10	№ 27Т «Тернаир»	2,5018	2,5018	0
11	№38Т «Тернаир»	2,6011	2,6011	0
Итого		6,0837	6,0837	
КПРД «ОКХОЗ»				
2.	Котельная "ДЦГХ"	0,1665	н/д	н/д
4.	Котельная "РКБ СМП"	0,6518	н/д	н/д
7.	Котельная "РМИАЦ" ("МЗ РД")	0,1660	н/д	н/д
10.	Котельная "РКБ"	4,3900	н/д	н/д
Итого		5,3743	н/д	н/д
МУП «Котельная»				
1	Котельная Булача, 14 «в»	0,578	н/д	н/д
2	Котельная Бейбулатова, туп.2, д.8, корп 1,2(Бейбулатова,18 «б»)	0,642	н/д	н/д
3	Котельная Туп. Азизова,1-й, 5 (Бейбулатова,28)	2,012	н/д	н/д
4	Котельная Джигитская, 13 «б»	2,408	н/д	н/д
5	Котельная Лиственная, 46	1,012	н/д	н/д
6	Котельная Вузовское озеро	2,798	н/д	н/д
7	Котельная Пржевальского	0,262	н/д	н/д
8	Котельная Булача, 14 «б»	0,652	н/д	н/д
9	Котельная Азиза Алиева,18 (2кот.)	1,748	н/д	н/д
10	Котельная Абубакарова, 69	1,6204	н/д	н/д
11	Котельная Азиза Алиева, 8 (2кот.)	1,748	н/д	н/д
12	Котельная Титова, 144	1,3685	н/д	н/д
13	Котельная Абубакарова, 110а	0,1283	н/д	н/д
14	Котельная Айвазовского,8	1,29	н/д	н/д

№	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Разница, %
15	Котельная Перова,9	0,179	н/д	н/д
16	Котельная Айвазовского,4	1,935	н/д	н/д
17	Котельная Акушинского, 92	1,291	н/д	н/д
18	Котельная Акушинского, 94	0,172	н/д	н/д
19	Котельная Акушинского, 96	1,720	н/д	н/д
20	Котельная Акушинского, 96 е,з	1,290	н/д	н/д
Итого		24,8532	н/д	н/д

*Примечание. н/д – нет данных.

1.6.7. Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения

Сведения об изменениях тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения приведены в Таблице 1.6.7.

Снижение величины договорной тепловой нагрузки в целом по таким теплоснабжающим организациям как: ООО «Дагестанэнерго», ОАО «Махачкалатеплоэнерго», ОАО «Махачкалатеплосервис», ООО «Геоэкопром» составило 5,2% (в абсолютном значении 20,5 Гкал/ч) относительно 2015 г.

Таблица 1.6.7. Договорная тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии за текущий и предыдущий периоды утверждения схемы теплоснабжения

Наименование теплоснабжающей организации	Год предшествующей утвержденной схемы теплоснабжения 2015	Базовый год разработки 2023 г.
ООО «Дагестанэнерго»	161,8	161,9
ОАО «Махачкалатеплоэнерго»	175,3	166,6
ОАО «Махачкалатеплосервис»	47,4	42,0
ООО «Геоэкопром»	12,7	6,1
Всего	397,1	376,6

Примечание. Данные по тепловой нагрузке КИРД «ОКХОЗ» и МУП «Котельная» в предшествующей утверждённой схеме теплоснабжения г. Махачкала отсутствуют.

1.7. Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

1.7.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

В соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения в ред. Постановлений Правительства РФ от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276 (утв. Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 № 154) вводятся следующие понятия:

Установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;

Общая (установленная) тепловая мощность источников тепловой энергии городского округа «город Махачкала» составляет 929,67 Гкал/ч. В таблицах 1.7.1.1, 1.7.1 приведены тепловые балансы мощности и тепловой нагрузки.

В нижеприведённых таблицах в ретроспективный период наблюдается изменение величин таких показателей как затраты тепла на собственные нужды станции (котельной) в горячей воде и потери в тепловых сетях. Данное обстоятельство связано с отсутствием приборного учета на источниках (кроме ООО «Дагестанэнерго»), потребителях и во внешних тепловых сетях, в связи с чем теплоснабжающие организации ежегодно составляют балансы, исходя из текущих условий работы систем теплоснабжения расчетным способом.

Таблица 1.7.1.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе МТЭЦ в зоне деятельности ООО «Дагестанэнерго», Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Установленная тепловая мощность, в том числе:	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00
отборы паровых турбин, в том числе:	126	126	126	126	126
производственных показателей (с учетом противодействия)	-	-	-	-	-
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	126	126	126	126	126
РОУ	30	30	30	30	30
ПВК	50	50	50	50	50
Располагаемая тепловая мощность станции	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	12,20	11,72	13,43	12,43	29,97
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	3,97	7,73	7,43	7,30	7,32
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,08	0,07	0,07	0,06	0,07
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	71,932	71,932	71,932	71,932	71,932
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	95,45	92,18	90,77	91,91	74,34
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	117,818	114,548	113,138	114,278	96,708
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	146,18	146,57	145,19	146	131,88
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	142,21	138,84	137,76	138,7	124,56
Зона действия источника тепловой мощности, га	169,79	169,79	169,79	169,79	169,79
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555

Таблица 1.7.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных, принадлежащих теплоснабжающим организациям, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ООО «Дагестанэнерго»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
1. Котельная ДЭМ					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	100	100	100	100	100
Располагаемая тепловая мощность станции	100	100	100	100	100
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Располагаемая тепловая мощность нетто	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,513	2,124	3,125	3,074	3,321
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	37,311	37,311	37,311	37,311	37,311
отопление	28,183	28,183	28,183	28,183	28,183
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	6,758	6,758	6,758	6,758	6,758
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	59,387	58,776	57,775	57,826	57,579
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	60,676	60,065	59,064	59,115	58,868
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	48,237	47,626	46,625	46,676	46,429
Зона действия источника тепловой мощности, га	70,88	70,88	70,88	70,88	70,88
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
2. Котельная БПК					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	40	40	40	40	40
Располагаемая тепловая мощность станции	40	40	40	40	40
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая тепловая мощность нетто	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,716	0,983	1,409	1,365	1,151
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,799	9,799	9,799	9,799	9,799
отопление	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	4,289	4,289	4,289	4,289	4,289
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,364	14,097	13,671	13,715	13,929
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	28,685	28,418	27,992	28,036	28,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	31,84	31,84	31,84	31,84	31,84
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	31,124	30,857	30,431	30,475	30,528

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
Зона действия источника тепловой мощности, га	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
3. Котельная «Пиковая»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	20	20	20	20	20
Располагаемая тепловая мощность станции	20	20	20	20	20
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Располагаемая тепловая мощность нетто	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,722	0,819	1,128	0,951	1,121
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,292	12,292	12,292	12,292	12,292
отопление	9,526	9,526	9,526	9,526	9,526
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	2,014	2,014	2,014	2,014	2,014
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,328	14,231	13,922	14,099	13,929
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	6,886	6,789	6,480	6,657	6,487
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,228	9,131	8,822	8,999	8,829
Зона действия источника тепловой мощности, га	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
ОАО «Махачкалатеплоэнерго»					
1. Котельная Научный городок					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Располагаемая тепловая мощность нетто	10,268	10,268	10,268	10,268	10,268
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,187	0,097	0,142	0,161	0,139
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,593	3,526	3,526	3,527	3,614
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,489	6,645	6,600	6,580	6,515
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,947	5,037	4,992	4,973	4,995
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,276	0,271	0,271	0,271	0,277
2. Котельная Красноармейск					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1	1	1	1	1
Располагаемая тепловая мощность станции	1	1	1	1	1
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,014	0,020	0,023	0,019
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,461	0,473	0,467	0,464	0,468
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975	0,4975
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,471	0,484	0,478	0,475	0,478
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
3. Котельная Султана, 2б					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
Располагаемая тепловая мощность станции	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Располагаемая тепловая мощность нетто	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,179	0,093	0,136	0,155	0,235
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,100	6,904	6,904	6,907	6,854
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,621	7,903	7,860	7,838	7,811
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,741	11,827	11,784	11,765	11,685
Зона действия источника тепловой мощности, га	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,763	0,742	0,742	0,742	0,736
4. Котельная Султана, 100					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	1,6	1,6	1,6
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	1,6	1,6	1,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,008	0,008	0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто	-	-	1,592	1,592	1,592
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,005	0,006	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	0,231	0,231	0,231
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	1,356	1,355	1,356
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,796	0,796	0,796
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	0,791	0,790	0,791
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	0,45	0,45	0,45
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	0,513	0,513	0,513
5. Котельная Финансовый техникум					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Располагаемая тепловая мощность станции	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Располагаемая тепловая мощность нетто	4,478	4,478	4,478	4,478	4,478
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,097	0,050	0,074	0,084	0,072
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,926	1,911	1,911	1,915	1,914
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
числе:					
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,454	2,516	2,492	2,478	2,491
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,888	2,935	2,911	2,901	2,913
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,549	0,549	0,550	0,550
6. Котельная I-ЮЗМР					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
Располагаемая тепловая мощность станции	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность нетто	27,382	27,382	27,382	27,382	27,382
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,610	0,317	0,465	0,528	0,454
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	22,919	22,569	22,569	22,579	22,399
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,853	4,496	4,348	4,275	4,529
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,537	20,537	20,537	20,537	20,537
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,927	20,220	20,072	20,009	20,083
Зона действия источника тепловой мощности, га	40,08	40,08	40,08	40,08	40,08
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,572	0,563	0,563	0,563	0,559
7. Котельная Сепараторов (Айвазовского)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Располагаемая тепловая мощность станции	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Располагаемая тепловая мощность нетто	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,278	0,144	0,212	0,240	0,207
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,692	3,457	3,457	3,46	3,368
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,796	3,165	3,097	3,066	3,191
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,105	3,239	3,171	3,143	3,176
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,498	0,466	0,466	0,466	0,454
8. Котельная Мира 13					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
Располагаемая тепловая мощность станции	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Располагаемая тепловая мощность нетто	34,427	34,427	34,427	34,427	34,427
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,006	0,523	0,767	0,871	0,749
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21,666	21,486	21,486	21,505	21,412
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,755	12,418	12,174	12,051	12,266
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,828	27,311	27,067	26,963	27,085
Зона действия источника тепловой мощности, га	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,469	0,465	0,465	0,465	0,463
9. Котельная IV-ЮЗМР					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
Располагаемая тепловая мощность станции	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
горячей воде					
Располагаемая тепловая мощность нетто	35,223	35,223	35,223	35,223	35,223
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,948	0,492	0,722	0,820	0,706
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	19,033	18,815	18,815	18,83	18,998
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,242	15,916	15,686	15,573	15,519
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,064	27,064	27,064	27,064	27,064
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,116	26,572	26,342	26,244	26,358
Зона действия источника тепловой мощности, га	45,43	45,43	45,43	45,43	45,43
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,419	0,414	0,414	0,414	0,418
10. Котельная ФАН					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Располагаемая тепловая мощность станции	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Располагаемая тепловая мощность нетто	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,058	0,030	0,044	0,050	0,043
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,538	1,531	1,531	1,532	1,53
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,170	5,205	5,191	5,184	5,193
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,325	3,353	3,339	3,333	3,340
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
11. Котельная Дворец пионеров					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	15	15	15	15	15
Располагаемая тепловая мощность станции	15	15	15	15	15
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Располагаемая тепловая мощность нетто	14,925	14,925	14,925	14,925	14,925
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,270	0,140	0,206	0,234	0,201
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,728	5,764	5,764	5,777	5,621
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,927	9,021	8,955	8,914	9,103
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,680	9,810	9,744	9,716	9,749
Зона действия источника тепловой мощности, га	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,364	0,367	0,367	0,367	0,358
12. Котельная Дзержинского 8					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Располагаемая тепловая мощность станции	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Располагаемая тепловая мощность нетто	10,149	10,149	10,149	10,149	10,149
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,350	0,182	0,267	0,303	0,261
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,516	7,479	7,479	7,484	7,324
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,283	2,488	2,403	2,362	2,564
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	6,416	6,584	6,499	6,463	6,505

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
Зона действия источника тепловой мощности, га	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,326	0,324	0,324	0,324	0,317
13. Котельная НГЧ-6					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая тепловая мощность станции	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,026	0,038	0,044	0,038
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,019	1,019	1,019	1,019	0,996
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,423	0,447	0,435	0,430	0,459
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,945	0,969	0,957	0,951	0,957
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,160	0,160	0,160	0,160	0,157
14. Котельная Гаджиева 198					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая тепловая мощность станции	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Располагаемая тепловая мощность нетто	4,975	4,975	4,975	4,975	4,975
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,090	0,047	0,069	0,078	0,067
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,168	2,166	2,166	2,167	2,16
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,717	2,762	2,740	2,730	2,748
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,895	2,938	2,916	2,907	2,918
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,374	0,373	0,373	0,374	0,372
15. Котельная Гаджиева 73					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Располагаемая тепловая мощность станции	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Располагаемая тепловая мощность нетто	14,726	14,726	14,726	14,726	14,726
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,278	0,144	0,212	0,241	0,207
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,069	6,013	6,013	6,014	5,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,379	8,569	8,501	8,471	8,819
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,766	6,766	6,766	6,766	6,766
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,488	6,622	6,554	6,525	6,559
Зона действия источника тепловой мощности, га	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,248	0,246	0,246	0,246	0,233
16. Котельная Некрасова 64					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Располагаемая тепловая мощность станции	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,049	0,025	0,037	0,042	0,036
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,393	1,393	1,393	1,393	1,399
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	1,297	1,320	1,308	1,303	1,303

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
нагрузке)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,320	1,344	1,332	1,327	1,333
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,265	0,265	0,266
17. Котельная Орджоникидзе 155					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Располагаемая тепловая мощность станции	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Располагаемая тепловая мощность нетто	8,259	8,259	8,259	8,259	8,259
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,123	0,064	0,094	0,107	0,092
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,315	2,279	2,279	2,283	2,24
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,820	5,916	5,886	5,869	5,927
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925	1,4925
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,369	1,429	1,399	1,386	1,401
Зона действия источника тепловой мощности, га	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,352	0,346	0,346	0,347	0,340
18. Котельная Поповича 31					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая тепловая мощность станции	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Располагаемая тепловая мощность нетто	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,064	0,033	0,049	0,056	0,048
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,781	1,812	1,796	1,789	1,797
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,424	2,455	2,439	2,432	2,440
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
19. Котельная Прескон					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая тепловая мощность станции	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,051	0,027	0,039	0,044	0,038
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,534	1,558	1,546	1,541	1,547
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,442	1,466	1,454	1,449	1,455
Зона действия источника тепловой мощности, га	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
20. Котельная ТУСМ-6					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Располагаемая тепловая мощность станции	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,007	0,010	0,011	0,009
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,226	0,193	0,193	0,193	0,193

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
горячей воде					
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,552	1,591	1,588	1,587	1,589
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955	0,8955
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,883	0,889	0,886	0,885	0,886
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,491	0,420	0,420	0,420	0,420
21. Котельная V-ЮЗМР					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Располагаемая тепловая мощность станции	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Располагаемая тепловая мощность нетто	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,540	0,281	0,412	0,467	0,402
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,368	9,231	9,231	9,238	9,056
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,390	10,786	10,655	10,593	10,840
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,992	13,251	13,120	13,065	13,130
Зона действия источника тепловой мощности, га	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,545	0,545	0,546	0,535
22. Котельная III-ЮЗМР					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32
Располагаемая тепловая мощность станции	34,32	34,32	34,32	34,32	34,32
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Располагаемая тепловая мощность нетто	34,148	34,148	34,148	34,148	34,148
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,822	0,427	0,626	0,711	0,612
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,851	13,657	13,657	13,663	13,662
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,475	20,064	19,865	19,774	19,874
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,303	27,303	27,303	27,303	27,303
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,481	26,876	26,677	26,592	26,691
Зона действия источника тепловой мощности, га	29,77	29,77	29,77	29,77	29,77
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,465	0,459	0,459	0,459	0,459
23. Котельная II-ЮЗМР					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Располагаемая тепловая мощность станции	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Располагаемая тепловая мощность нетто	20,298	20,298	20,298	20,298	20,298
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,744	0,386	0,567	0,644	0,554
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,796	12,569	12,569	12,579	12,515
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,758	7,343	7,162	7,075	7,229
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,532	13,532	13,532	13,532	13,532
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,788	13,146	12,965	12,888	12,978
Зона действия источника тепловой мощности, га	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,506	0,497	0,497	0,498	0,495
24. Котельная Тимирязева 15					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
Располагаемая тепловая мощность станции	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Располагаемая тепловая мощность нетто	30,805	30,805	30,805	30,805	30,805
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,949	0,493	0,723	0,821	0,706
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	21,634	21,358	21,358	21,371	21,375
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,222	8,954	8,724	8,613	8,724
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	23,131	23,587	23,357	23,259	23,374
Зона действия источника тепловой мощности, га	41,01	41,01	41,01	41,01	41,01
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,528	0,521	0,521	0,521	0,521
ОАО «Махачкалатеплосервис»					
1. Котельная ул.Невского 4					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	1,505	1,505	1,505	1,505
Располагаемая тепловая мощность станции	-	1,505	1,505	1,505	1,505
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	0,008	0,008	0,008	0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто	-	1,497	1,497	1,497	1,497
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,013	0,013	0,013	0,013
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	0,501	0,501	0,501	0,501
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	-	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	0,984	0,984	0,984	0,984
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,642	0,642	0,642	0,642
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	-	0,629	0,629	0,629	0,629

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	0,94	0,94	0,94	0,94
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	0,533	0,533	0,533	0,533
2. Котельная ул.Пушкина 25					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
Располагаемая тепловая мощность станции	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
3. Котельная ул.М.Гаджиева 5					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Располагаемая тепловая мощность станции	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
4. Котельная СКЖД ул.Эмирова 10 (ул.Вокзальная 1)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
5. Котельная Степной поселок					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
нагрузке)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
6. Котельная Школа №40					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	4,20	4,20	4,20
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	4,20	4,20	4,20
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,021	0,021	0,021
Располагаемая тепловая мощность нетто	-	-	4,179	4,179	4,179
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,039	0,039	0,039
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	1,566	1,566	1,566
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	2,574	2,574	2,574
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	3,114	3,114	3,114
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	3,075	3,075	3,075
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	1,80	1,80	1,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	0,870	0,870	0,870
7. Котельная ул.Набережная 1					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Располагаемая тепловая мощность станции	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
8. Котельная ул.Орджоникидзе 169-171					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
9. Котельная ул.Гагарина 50					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
горячей воде					
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
10. Котельная ул. Виноградная 18					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
11. Котельная ул. Дахадаева 5					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
12. Котельная ул.Дахадаева 44					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Располагаемая тепловая мощность станции	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
13. Котельная Администрация Кировского р-на ул.Керимова 19 (Ленина, 19)					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность станции	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298	0,0298
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
14. Котельная ул.Керимова 5 (Авиационная 5)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность станции	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,471	1,471	1,471	1,471	1,471
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
котла/турбоагрегата					
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
15. Котельная ул.З.Космодемьянской 60					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Располагаемая тепловая мощность станции	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
16. Котельная ул.Журавлева 4					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Располагаемая тепловая мощность станции	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
аварийном выводе самого мощного котла					
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
17. Котельная ул.А.Султана 12					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196
18. Котельная пр.Акушинского 16					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Располагаемая тепловая мощность станции	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
19. Котельная пр.Гамидова 42					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
20. Котельная ул.З.Космодемьянской 1					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Располагаемая тепловая мощность станции	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
21. Котельная пр.Акушинского 28					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Располагаемая тепловая мощность станции	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
22. Котельная ул.М.Гаджиева 210-а (детсад №3)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
23. Котельная ул.А.Султана 1					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Располагаемая тепловая мощность станции	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
24. Котельная пр.Шамяля 14					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
25. Котельная пр.Шамиля 19					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая тепловая мощность станции	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644
26. Котельная ул.6-я Магистральная 7 (Солдатская)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Располагаемая тепловая мощность станции	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
27. Котельная ул.Сепараторная 4					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	0,384
Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	-	0,384
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	0,002
Располагаемая тепловая мощность нетто	-	-	-	-	0,382
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	0,282
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	-	-	-	-	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	0,100
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	0,255
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	-	0,255

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	0,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	0,613
28. Котельная ул.Перова 15					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность станции	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
29. Котельная Детсад №41 ул.Айвазовского 7					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Располагаемая тепловая мощность станции	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
30. Котельная Заманова 24					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3	3	3	3	3
Располагаемая тепловая мощность станции	3	3	3	3	3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,083	2,083	2,083	2,083	2,083
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528
31. Котельная ул. Заманова (Краснофлотская), 45					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09
Располагаемая тепловая мощность станции	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Располагаемая тепловая мощность нетто	11,035	11,035	11,035	11,035	11,035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,591	10,591	10,591	10,591	10,591
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
фактической нагрузке)					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
32. Котельная ул.Орджоникидзе,64					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность станции	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
33. Котельная ул. Орджоникидзе, 3					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
34. Котельная ул. Заманова (Краснофлотская), 43					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Располагаемая тепловая мощность станции	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
35. Котельная ул.Грозненская (Юсупова) 43					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность станции	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
36. Котельная пр. Акушинского, 90-б					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Располагаемая тепловая мощность станции	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
37. Котельная пр. Акушинского, 29					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Располагаемая тепловая мощность станции	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,885	1,885	1,885	1,885	1,885
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
38. Котельная пр. Акушинского, 7-я линия д.1-б					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Располагаемая тепловая мощность станции	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
39. Котельная пр. Акушинского, 7-я линия д.48					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Располагаемая тепловая мощность станции	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
40. Котельная пр. Акушинского, 3					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
41. Котельная пр.Ленина (Гамзатова)2					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
42. Котельная ул.Бейбулатова 18					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность станции	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Максимально допустимое значение тепловой	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
43. Котельная Школа-интернат № 4, Л. Чайкиной 38					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
44. Котельная Школа №48 (администрация пос.) Н.Кяхулай					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Располагаемая тепловая мощность станции	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
45. Котельная пр. Акушинского, 88					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
46. Котельная Администрация поселка Ш.-Термен					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность станции	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
47. Котельная ул.Фонвизина 4					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Располагаемая тепловая мощность станции	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
48. Котельная ул.Хуршилова 12					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Располагаемая тепловая мощность станции	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
число:					
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,098	-0,098	-0,098	-0,098	-0,098
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
49. Котельная ул.Дзержинского 14					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Располагаемая тепловая мощность станции	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
50. Котельная пр. Акушинского, 55					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518	1,0518
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
51. Котельная ул. Буйнакского 61					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Располагаемая тепловая мощность станции	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
52. Котельная ул. Николаева 12					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
горячей воде					
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
53. Котельная Портовское шоссе 2,4 (Портовс. шоссе 1)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Располагаемая тепловая мощность станции	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785	0,0785
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
54. Котельная ул.Батумская 4,6					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451	0,8451
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
55. Котельная ул.И.Казака 43					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,1224	0,1224	0,1224	0,1224	0,1224

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
56. Котельная пр. Шамиля 101-103					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3	3	3	3	3
Располагаемая тепловая мощность станции	3	3	3	3	3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,985	2,985	2,985	2,985	2,985
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871	1,8871
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
57. Котельная №1 р-н Нефтекачки					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
58. Котельная №2 р-н Нефтекачки					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Располагаемая тепловая мощность станции	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
59. Котельная ул.Энгельса 39					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
нагрузке)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409	0,8409
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
60. Котельная пр. Акушинского,30-а					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
61. Котельная ул.З.Космодемьянской 54а					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
Располагаемая тепловая мощность станции	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
62. Котельная ул.3.Космодемьянской 12а					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
63. Котельная ДОСААФ Шамяля 5					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
горячей воде					
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,865	0,865	0,865	0,865	0,865
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
64. Котельная Роддом №2 ул.Буганова 17-а					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Располагаемая тепловая мощность станции	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Располагаемая тепловая мощность нетто	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,669	1,669	1,669	1,669	1,669
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068
65. Котельная ул.З.Космодемьянской 58					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
66. Котельная ул. Хуршилова 9-б					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая тепловая мощность станции	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,065	1,065	1,065	1,065	1,065
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
67. Котельная Аэропортовское шос-се (Каммаева) 17-а					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Располагаемая тепловая мощность станции	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
68. Котельная ул. Хуршилова 16-б					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
котла/турбоагрегата					
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
69. Котельная Бейбулатова 15а					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
ООО «Геоэкопром»					
1. №24Т «Махачкала»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность станции	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0127	0,0115	0,0085	0,0087	0,0109
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
отопление	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,141	2,143	2,146	2,145	2,143
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,114	2,115	2,118	2,118	2,116
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	19,180	19,180	19,180	19,180	19,180
2. №25Т «Махачкала»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Располагаемая тепловая мощность станции	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0313	0,0322	0,0247	0,0336	0,0351
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,1523	0,1523	0,1523	0,2514 7	0,2515
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,1836	0,1845	0,177	0,2850 7	0,2866
отопление	0,1606 5	0,1611	0,1573 5	0,2605 7	0,2613 5
вентиляция					
горячее водоснабжение	0,0229 5	0,0234	0,0196 5	0,0245	0,0252 5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,316	3,316	3,323	3,215	3,213
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,285	3,283	3,298	3,181	3,178
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	76,150	76,150	76,150	125,73 5	125,75 0
3. №26Т «Махачкала»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность станции	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0115	0,0121	0,0112	0,0161	0,0138
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0329	0,0411	0,0411	0,0494	0,0493 2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0444	0,0532	0,0523	0,0655	0,0631 2
отопление	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0444	0,0532	0,0523	0,0655	0,0631 2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,456	1,447	1,448	1,435	1,437
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,444	1,435	1,437	1,418	1,423
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	21,933	27,400	27,400	32,933	32,880
4. №29Т «Махачкала»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая тепловая мощность станции	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0308 2	0,0308 2	0,0308 2	0,0308 2	0,0308 2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0308 2	0,0308 2	0,0308 2	0,0308 2	0,0308 2
отопление	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0308 2	0,0308 2	0,0308 2	0,0308 2	0,0308 2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	61,640	61,640	61,640	61,640	61,640
5. №36 «Махачкала»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность станции	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0876	0,0779	0,0566	0,0828	0,0721
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,2035	0,2035	0,2035	0,2727 9	0,2527 9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,2911	0,2814	0,2601	0,3555 9	0,3248 9
отопление	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,2911	0,2814	0,2601	0,3555 9	0,3248 9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,959	1,969	1,990	1,894	1,925
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,871	1,891	1,933	1,812	1,853
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	11,306	11,306	11,306	15,155	14,044
6. №37 «Махачкала»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Располагаемая тепловая мощность станции	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0747	0,0422	0,0422	0,0626	0,0540
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,2117	0,2117	0,2117	0,1891 8	0,1891 8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,2864	0,2539	0,2539	0,2517 8	0,2431 8
отопление	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,2864	0,2539	0,2539	0,2517 8	0,2431 8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,954	1,986	1,986	1,988	1,997
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,879	1,944	1,944	1,926	1,943
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	21,170	21,170	21,170	18,918	18,918
7. № 63 «Махачкала»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Располагаемая тепловая мощность станции	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0023	0,0026	0,0017	0,0026	0,0023
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0068	0,0068	0,0068	0,0082 2	0,0082
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0091	0,0094	0,0085	0,0108 2	0,0105
отопление	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0091	0,0094	0,0085	0,0108 2	0,0105
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,791	1,791	1,792	1,789	1,790
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,789	1,788	1,790	1,787	1,787
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	22,667	22,667	22,667	27,400	27,333
8. № 83 «Махачкала»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая тепловая мощность станции	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0126	0,0115	0,0086	0,0124	0,0118
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0142	0,0383	0,0383	0,0516 9	0,0346 1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0268	0,0498	0,0469	0,0640 9	0,0464 1
отопление	0	0	0	0,0193 9	0
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0268	0,0498	0,0469	0,0447	0,0464 1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,223	1,200	1,203	1,186	1,204
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,211	1,189	1,195	1,174	1,192
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,029	5,471	5,471	7,384	4,944
9. №6 «Тернаир»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Располагаемая тепловая мощность станции	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0241	0,0210	0,0158	0,0227	0,0195
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0926	0,0895	0,0843	0,0912	0,088
отопление	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0926	0,0895	0,0843	0,0912	0,088
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,777	0,781	0,786	0,779	0,782
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,753	0,760	0,770	0,756	0,763
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0013 8	0,0013 8	0,0013 8	0,0013 8	0,0013 8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	49,638	49,638	49,638	49,638	49,638
10. № 27Т «Тернаир»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая тепловая мощность станции	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,4115	0,4138	0,2724	0,4353	0,3928
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,4666	2,4793 6	1,9948	1,9589	2,5018
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,8781	2,8931 6	2,2672	2,3942	2,8946
отопление	1,4073 5	2,3958	1,8405	1,9559 5	2,4077
вентиляция					
горячее водоснабжение	0,4707 5	0,4974	0,4267	0,4382 5	0,4869
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	3,122	2,107	2,733	2,606	2,105

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
нагрузке)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,710	1,693	2,460	2,171	1,713
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	117,32 8	198,34 9	159,58 4	156,71 2	200,14 4
11. №38Т «Тернаир»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Располагаемая тепловая мощность станции	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,3239	0,3626	0,3161	0,4408	0,4121
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,1907	2,2007	2,3888	3,2491 8	2,6011
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,5146	2,5633	2,7049	3,6899 8	3,0132
отопление	2,0548 5	2,1535	2,3183 5	3,1049 8	2,5786 5
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,4597 5	0,4098	0,3865 5	0,585	0,4345 5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,285	3,237	3,095	2,110	2,787
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,962	2,874	2,779	1,669	2,375
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,023	0,0023	0,023	0,023	0,023
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	95,248	956,82 6	103,86 1	141,26 9	113,09 1
КПРД «ОКХОЗ»					
1. Котельная "ДЦГХ"					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность станции	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,2091	0,2091	0,2091	0,2091	0,1665
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,108	0,109	0,109	0,109	0,151
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,201	0,201	0,201	0,201	0,160
2. Котельная "РКБ СМП"					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,002	0,002	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,580	0,580	0,580	0,580	0,6518
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,984	1,985	1,985	1,984	1,913
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,708	1,709	1,709	1,708	1,708
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,773	0,773	0,869
3. Котельная "РМИАЦ" ("МЗ РД")					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая тепловая мощность станции	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
горячей воде					
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,041	0,166
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,396	0,396	0,396	0,396	0,271
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,049	0,049	0,049	0,049	0,200
4. Котельная "РКБ"					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18
Располагаемая тепловая мощность станции	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859
Располагаемая тепловая мощность нетто	17,094	17,094	17,094	17,094	17,094
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,031	0,036	0,036	0,034	0,035
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,146	4,146	4,146	4,146	4,3900
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,917	12,912	12,912	12,914	12,669
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,134	9,134	9,134	9,134	9,134
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,103	9,098	9,098	9,100	9,099
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,410	2,410	2,410	2,410	2,552

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
МУП «Котельная»					
1. Котельная Булача, 14 «в»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность станции	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,093	0,094	0,094	0,094	0,094
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,251	0,251	0,251	0,251
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
2. Котельная Бейбулатова, туп.2, д.8, корп 1,2(Бейбулатова,18 «б»)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
Располагаемая тепловая мощность станции	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Располагаемая тепловая мощность нетто	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118
Максимально допустимое значение тепловой	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
3. Котельная Туп. Азизова, 1-й, 5 (Бейбулатова, 28)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Располагаемая тепловая мощность нетто	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,031	0,030	0,030	0,030	0,029
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,014	3,015	3,015	3,015	3,016
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,340	3,341	3,341	3,341	3,342
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
4. Котельная Джигитская, 13 «б»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
Располагаемая тепловая мощность станции	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Располагаемая тепловая мощность нетто	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,034	0,043	0,045	0,043	0,043
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,082	-0,091	-0,093	-0,091	-0,091
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,146	1,137	1,135	1,137	1,137
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
5. Котельная Лиственная, 46					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность станции	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Располагаемая тепловая мощность нетто	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,021	0,020	0,019
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,232	0,232	0,231	0,232	0,233
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,612	0,612	0,611	0,612	0,613
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
6. Котельная Вузовское озеро					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Располагаемая тепловая мощность нетто	3,371	3,371	3,371	3,371	3,371
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,061	0,062	0,063	0,062	0,062
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,512	0,511	0,510	0,511	0,511
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,467	2,466	2,465	2,466	2,466
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
7. Котельная Пржевальского					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,026	0,026
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,264	1,264
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,0003	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,262	0,262
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	1,002	1,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,632	0,632
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,632	0,630
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,54	0,54
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0,485	0,485
8. Котельная Булача, 14 «б»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,207	1,207
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,207	1,207
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,024	0,024
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,183	1,183
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,652	0,652
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	0	0	0	н/д	н/д

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
числе:					
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,527	0,527
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,212	0,212
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,208	0,208
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,63	0,63
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	1,035	1,035
9. Котельная Азиза Алиева, 18 (2кот.)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,168	2,168
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,168	2,168
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,125	2,125
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,748	1,748
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,372	0,372
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,593	1,593
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,588	1,588
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,68	0,68
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,571	2,571
10. Котельная Абубакарова, 69					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,052	0,052
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,528	2,528
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,6204	1,6204
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,904	0,904
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,686	1,686
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,682	1,682
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,64	0,64
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,532	2,532
11. Котельная Азиза Алиева, 8 (2кот.)					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,168	2,168
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,168	2,168
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,125	2,125
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,001	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,748	1,748
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,376	0,373
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,593	1,593
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,592	1,589
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,65	0,65
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,689	2,689
12. Котельная Титова, 144					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	0	7,092
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	0	7,092
Затраты тепла на собственные нужды станции в	0	0	0	0	0,142

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
горячей воде					
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	0	6,950
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0	1,369
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	0	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0	5,556
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	0	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	4,633
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0	4,608
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	1,95
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0,702
13. Котельная Абубакарова, 110а					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	0,6	0,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,012	0,012
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	0,588	0,588
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,0004	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,128	0,128
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,460	0,457
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,294	0,294
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,294	0,291
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,64	0,64
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0,200	0,200

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
14. Котельная Айвазовского,8					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,224	2,224
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,224	2,224
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,044	0,044
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,180	2,180
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,29	1,29
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,886	0,886
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,466	1,466
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,462	1,462
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,66	0,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	1,955	1,955
15. Котельная Перова,9					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,934	1,934
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,934	1,934
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,039	0,039
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,895	1,895
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,003	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,179	0,179
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	1,713	1,711
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,843	0,843
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0	0	0	0,840	0,838

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,67	0,67
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0,267	0,267
16. Котельная Айвазовского, 4					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	2,244	2,244
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	2,244	2,244
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,045	0,045
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	2,199	2,199
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,004	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,935	1,935
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	0,260	0,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	1,466	1,466
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	1,462	1,461
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,66	0,66
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,932	2,932
17. Котельная Акушинского, 92					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,084	1,084
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,084	1,084
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,022	0,022
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,062	1,062
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,291	1,291
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	-0,232	-0,232
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0	0	0	0,531	0,531

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,528	0,528
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,61	0,61
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,116	2,116
18. Котельная Акушинского, 94					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,934	1,934
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,934	1,934
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,039	0,039
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,895	1,895
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,002	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	0,172	0,172
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	1,721	1,720
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,843	0,843
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,841	0,840
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,58	0,58
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0,297	0,297
19. Котельная Акушинского, 96					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,934	1,934
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,934	1,934
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,039	0,039
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,895	1,895
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,72	1,72
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0	0	0	0,172	0,172

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
договорной нагрузке)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,843	0,843
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,840	0,840
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,61	0,61
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,820	2,820
20. Котельная Акушинского, 96 е,з					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0	0	0	1,082	1,082
Располагаемая тепловая мощность станции	0	0	0	1,082	1,082
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,022	0,022
Располагаемая тепловая мощность нетто	0	0	0	1,060	1,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0	0	0	1,29	1,29
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	0	0	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-
вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	-0,232	-0,232
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0	0	0	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0,530	0,530
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0	0	0	0,528	0,528
Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0,59	0,59
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	2,186	2,186

1.7.2. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по договорной и расчетной тепловой нагрузке по каждому источнику тепловой энергии рассмотрены в пункте 1.7.1. и определены как разность мощности «нетто» и подключенной тепловой нагрузки с учетом собственных нужд источников и потерь в тепловых сетях.

По Махачкалинской ТЭЦ существует значительный резерв тепловой мощности – 124,34 Гкал/ч по договорной тепловой нагрузке, 146,708 Гкал/ч по расчетной тепловой нагрузке.

На всех источниках тепловой энергии г. Махачкала, осуществляющих централизованное теплоснабжение, наблюдается резерв тепловой мощности нетто, за исключением котельных, приведенных в Таблице 1.7.2.

Таблица 1.7.2. Котельные с дефицитом тепловой мощности, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ОАО «Махачкалатеплосервис»					
13. Администрация Кировского р-на ул.Керимова 19 (Ленина, 19)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043	-0,043
22. ул.М.Гаджиева 210-а (детсад №3)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044	-0,044
29. Детсад №41 ул.Айвазовского 7					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
33. ул. Орджоникидзе, 3					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
38. пр. Акушинского, 7-я линия д.1-б					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028
39. пр. Акушинского, 7-я линия д.48					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022
46. Администрация поселка Ш.-Термен					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011
48. ул.Хуршилова 12					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,098	-0,098	-0,098	-0,098	-0,098
53. Портовское шоссе 2,4 (Портовс. шоссе 1)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019
МУП «Котельная»					
4. Котельная Джигитская, 13 «б»					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,082	-0,091	-0,093	-0,091	-0,091
17. Котельная Акушинского, 92					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	-0,232	-0,232
20. Котельная Акушинского, 96 е,з					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0	0	0	-0,232	-0,232

Суммарная величина дефицита тепловой мощности нетто источников г. Махачкала, осуществляющих централизованное теплоснабжения составляет 0,826 Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке).

1.7.3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Гидравлические режимы работы тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии г. Махачкалы, осуществляющего централизованное теплоснабжение, определены на основании расчетов в программном комплексе «ZuluGIS».

Учет параметров теплоносителя на выводах источников тепловой энергии (технологический учет) во внешние тепловые сети осуществляется только на источниках тепловой энергии ООО «Дагестанэнерго» (МТЭЦ, котельная ДЭМ, котельная Пиковая и котельная БПК).

В связи с этим, моделирование фактических тепловых и гидравлических режимов работы СЦТ и калибровка электронных моделей систем централизованного теплоснабжения в программном комплексе «ZuluGIS» произведено только для этих СЦТ. Отклонение фактических (по данным технологического учета) от расчетных в ПК «ZuluGIS» параметров теплоносителя на выводах источников отличаются менее чем на 1%. Технологический учет параметров теплоносителя во внешних тепловых сетях (в тепловых камерах, КРП, ЦТП) отсутствует.

Системы теплоснабжения от источников ООО «Дагестанэнерго» спроектированы на эксплуатацию по температурному графику 130/70°C. По сведениям теплоснабжающей организации около 45% потребителей не оборудованы элеваторными узлами, в связи с чем, максимальная температура сетевой воды в подающих трубопроводах источников ограничивается температурой 95°C.

При этом, фактически эксплуатация системы теплоснабжения производится по температурному графику 95/70°C, а не по графику 130/70 со срезкой на 95°C. Данное обстоятельство приводит к необходимости повышения циркуляционного расхода в тепловой сети для обеспечения необходимого для нормального теплоснабжения потребителей потокораспределения в соответствии с их тепловыми нагрузками. Результаты моделирования фактического теплового и гидравлического режимов работы систем теплоснабжения в отопительный период на базе электронной модели системы

централизованного теплоснабжения в ПК «ZuluGIS» позволяют констатировать истощение пропускной способности значительной части магистральных и распределительных тепловых сетей.

На отдельных участках магистральных тепловых сетей удельные линейные потери напора определяются величинами свыше 20 мм/м.

В соответствующем разделе схемы теплоснабжения приведен перечень магистральных участков трубопроводов тепловых сетей, рекомендуемых к перекладке с увеличением диаметра.

Котельная БПК ООО «Дагестанэнерго» в отопительный период работает на свою собственную изолированную зону, в неотапливаемый период часть нагрузки ГВС от котельной ДЭМ переводится на котельную БПК. Котельная Пиковая обеспечивает снабжение горячим водоснабжением потребителей в течение примерно одного календарного месяца по завершению отопительного периода, после чего нагрузка ГВС переводится на снабжение от МТЭЦ, а котельная Пиковая выводится из работы на летний период. При расчетах годового отпуска тепловой энергии от источников ООО «Дагестанэнерго» на базе результатов калибровки электронной модели г. Махачкала в ПК «ZuluGIS» данные факты учитывались.

Источники тепловой энергии ООО «Дагестанэнерго» МТЭЦ, котельная ДЭМ, котельная Пиковая работают параллельно на единую тепловую сеть. При этом, подпитка единой тепловой сети данной СЦТ обеспечивается только от МТЭЦ. Баки аккумуляторы запаса подпиточной воды на котельной ДЭМ и котельной Пиковая отсутствуют. Данный факт отражен (предложены мероприятия) в соответствующем разделе схемы теплоснабжения, посвященному мероприятиям на источниках тепловой энергии.

Таким образом, в обеспечение гидравлических режимов работы СЦТ, МТЭЦ выступает базовым, в терминах ПК «ZuluGIS» «выделенным», источником тепловой энергии, определяющим (задающим) давление в тепловой сети в подающем и обратном трубопроводах, при этом, гидравлический режим (давления в подающем и обратном трубопроводах) на выводах котельной ДЭМ и котельной Пиковая зависят от общего распределения потоков теплоносителя и давлений в тепловой сети и являются «плавающим», в терминах ПК «ZuluGIS» «вспомогательными» источниками.

Пьезометрические графики тепловых сетей от источников ООО «Дагестанэнерго» приведены на Рисунках 1.7.1 – 1.7.11.

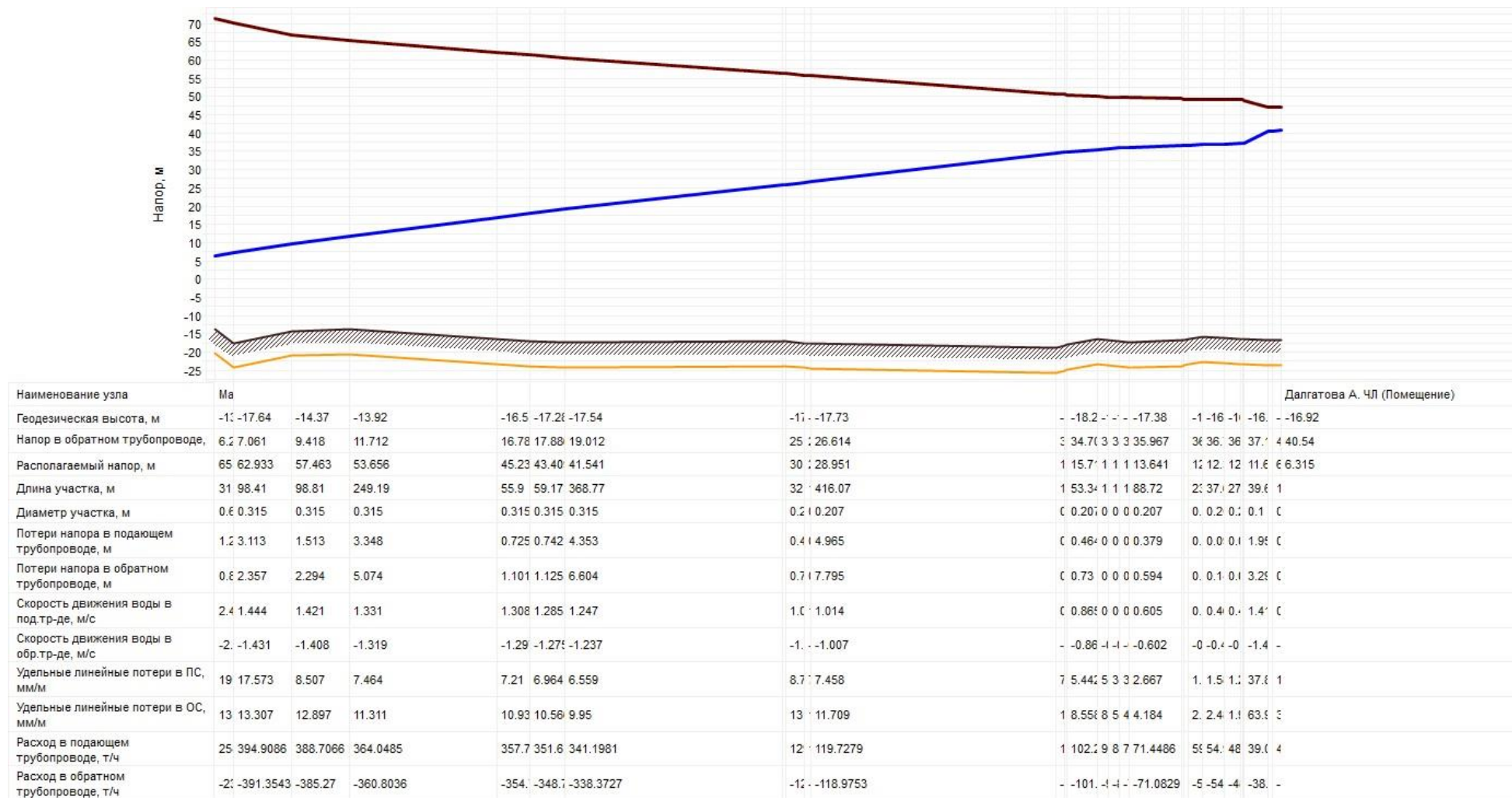


Рисунок 1.7.1. Пьезометрический график от МТЭЦ до д.83 по пр. Петра I

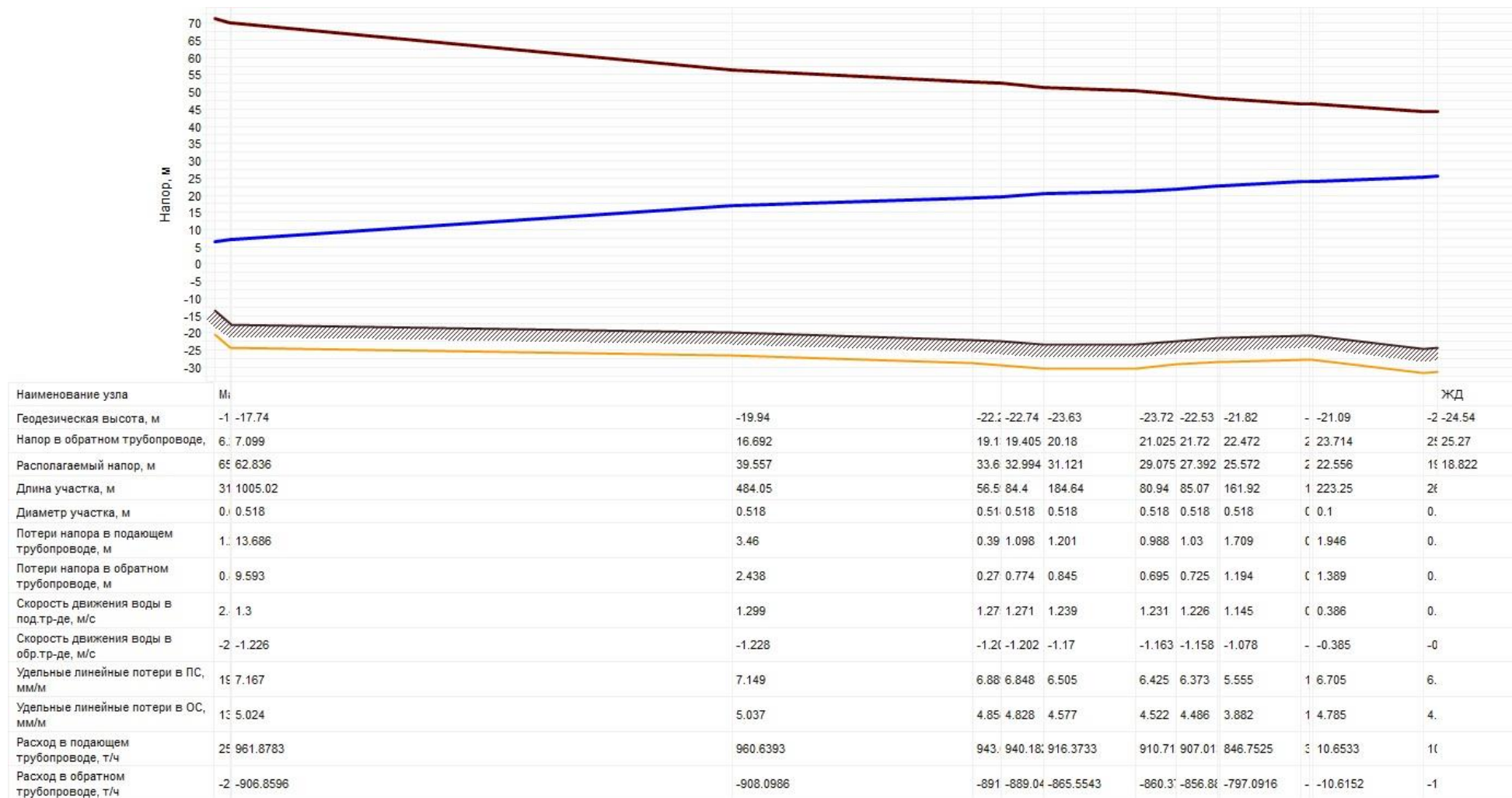


Рисунок 1.7.2. Пьезометрический график от МТЭЦ до д.14 по ул. Т.Мусалаева

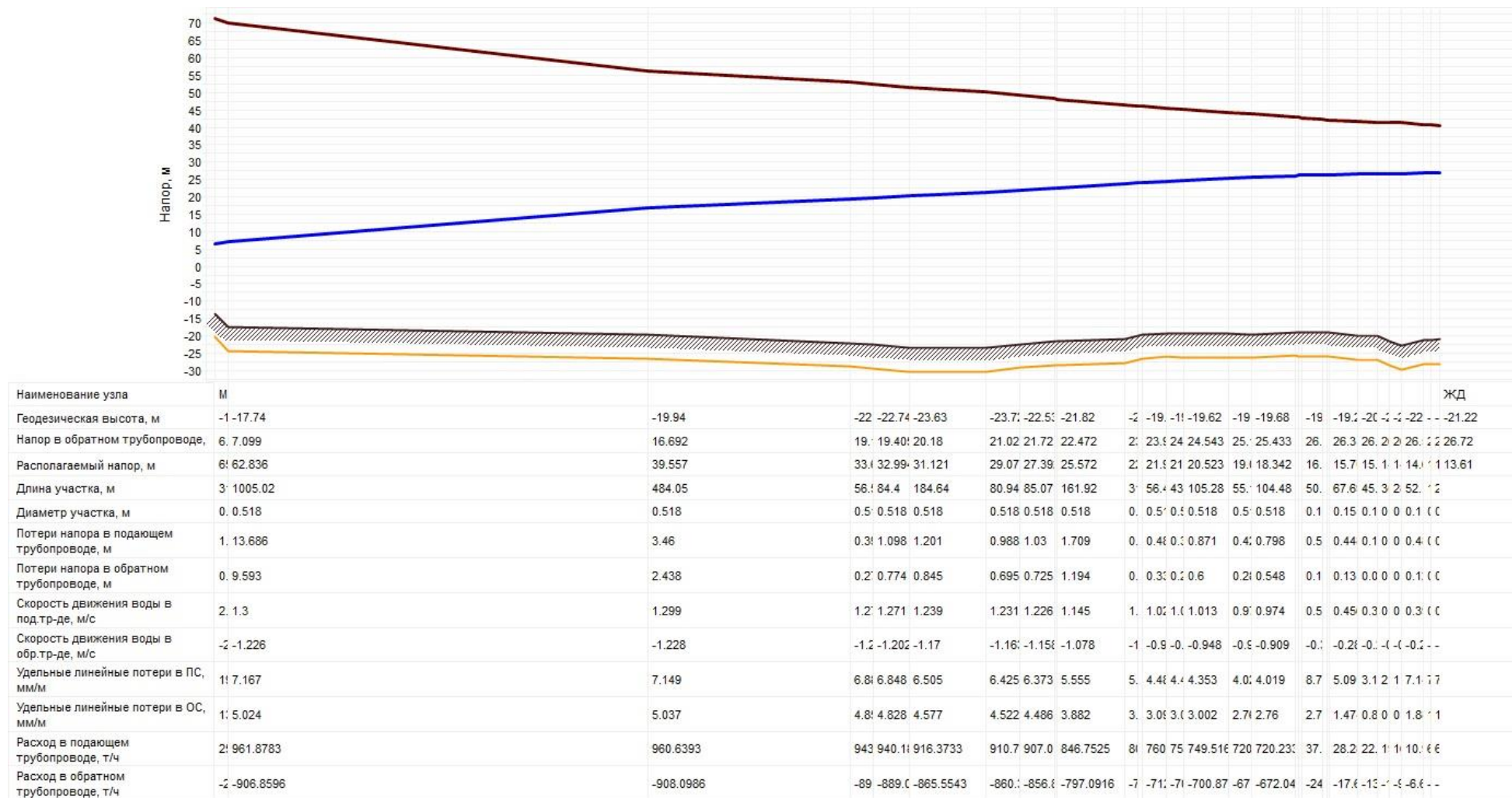


Рисунок 1.7.3. Пьезометрический график от МТЭЦ до д.14г по ул. Габитова

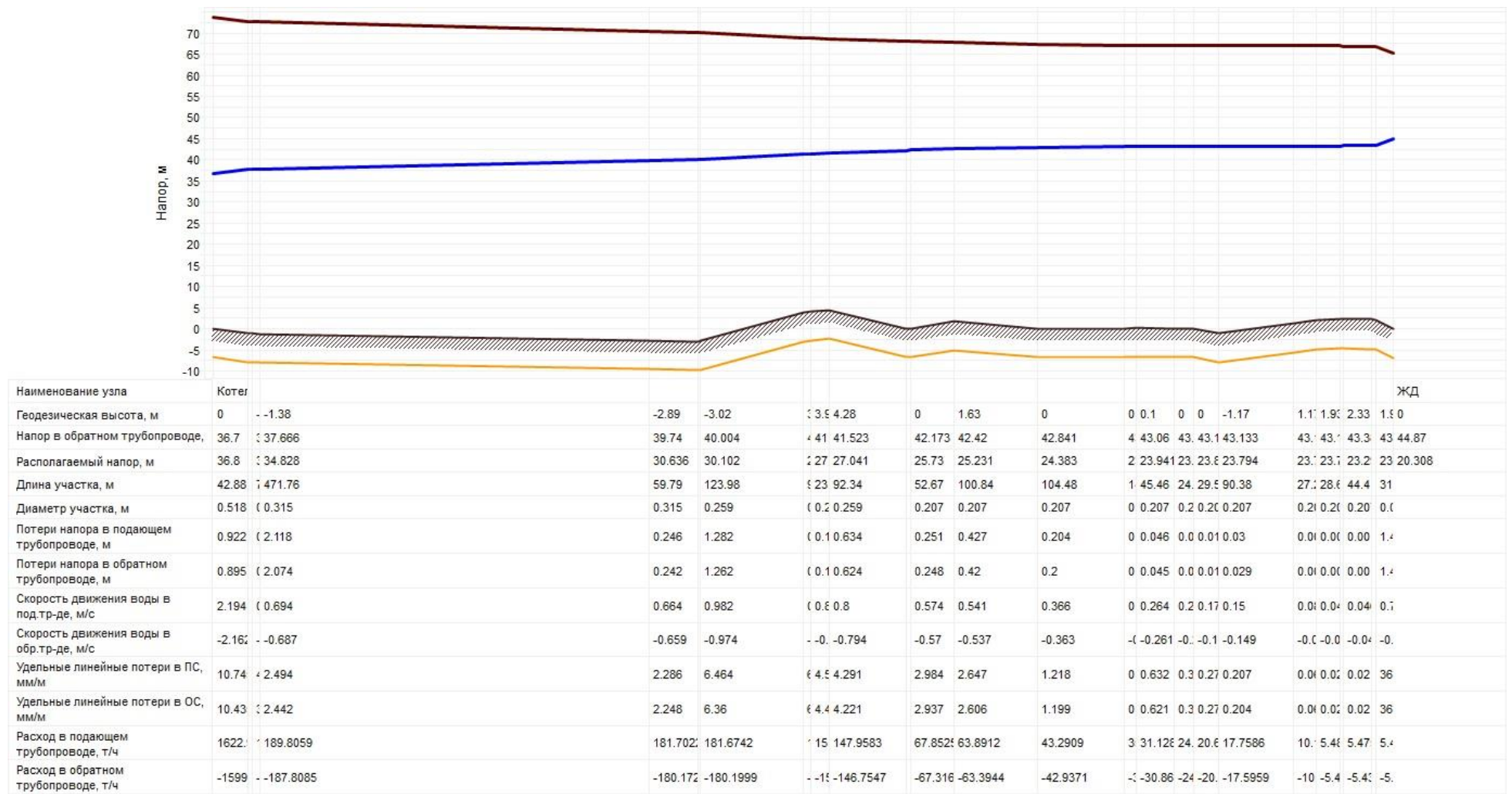


Рисунок 1.7.5. Пьезометрический график от котельной ДЭМ до д.36 по ул. Юсупова

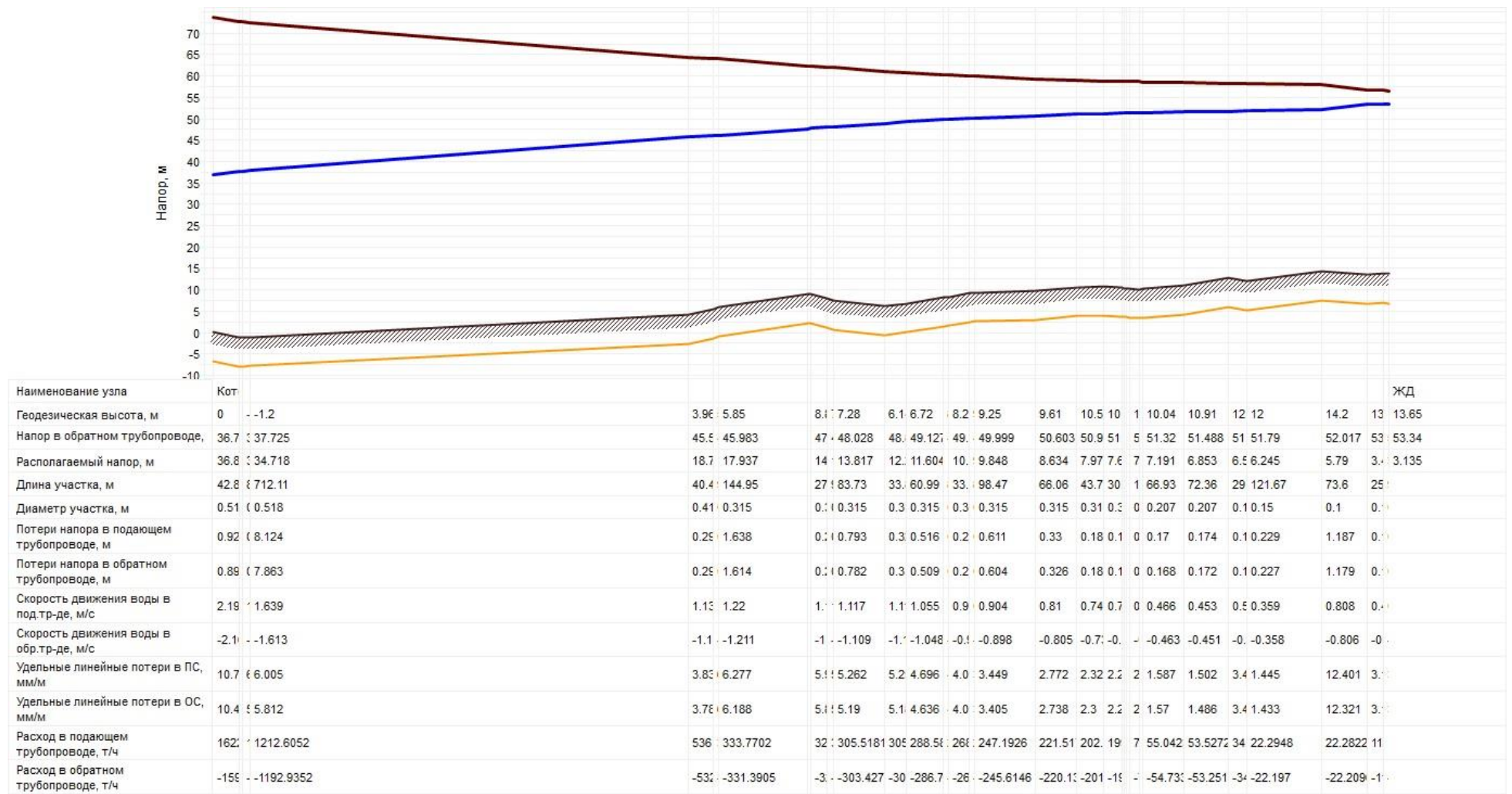


Рисунок 1.7.6. Пьезометрический график от котельной ДЭМ до д.27 по ул. Гайдара

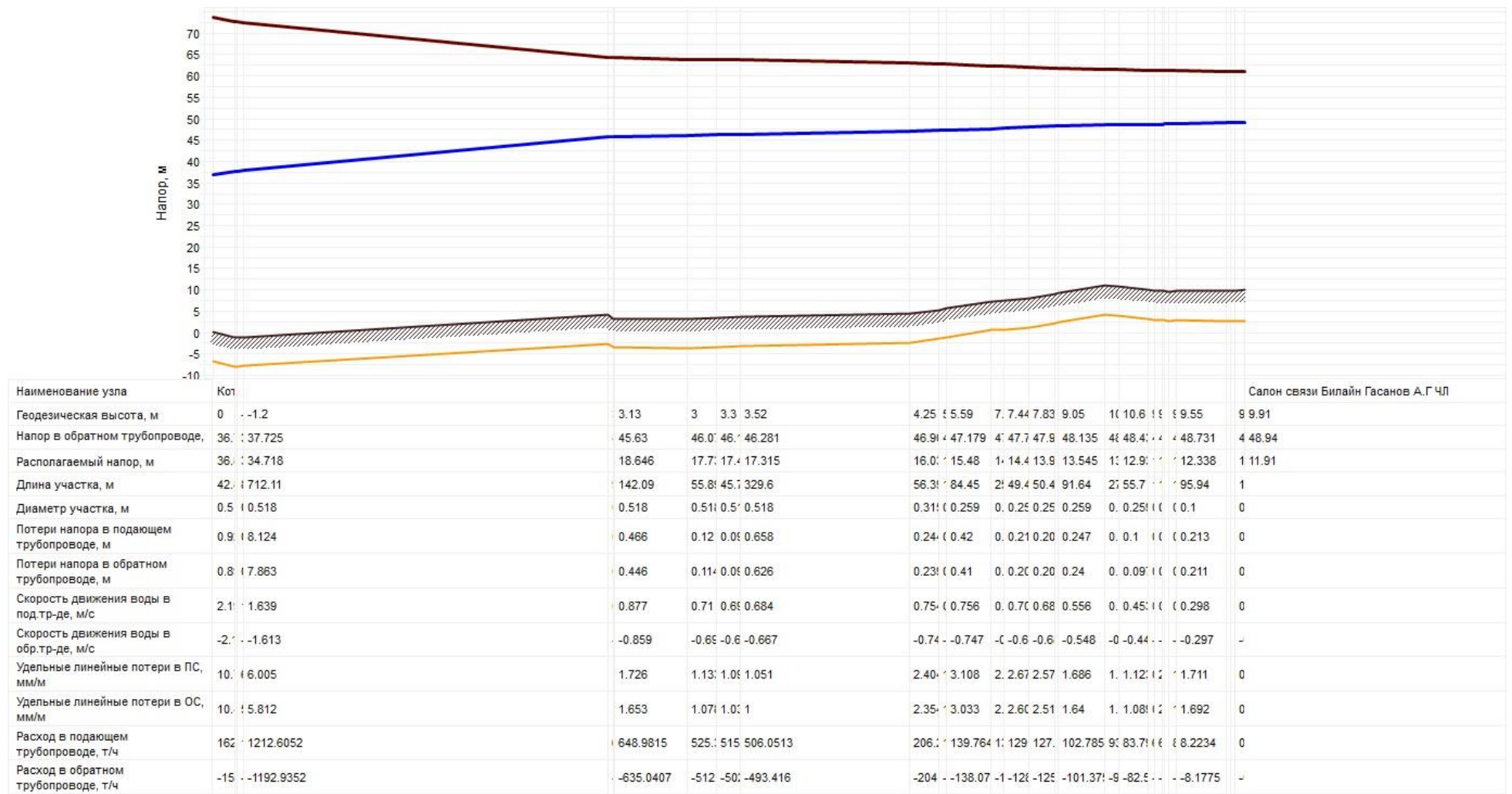


Рисунок 1.7.7. Пьезометрический график от котельной ДЭМ до д.61 по пр. Шамяля

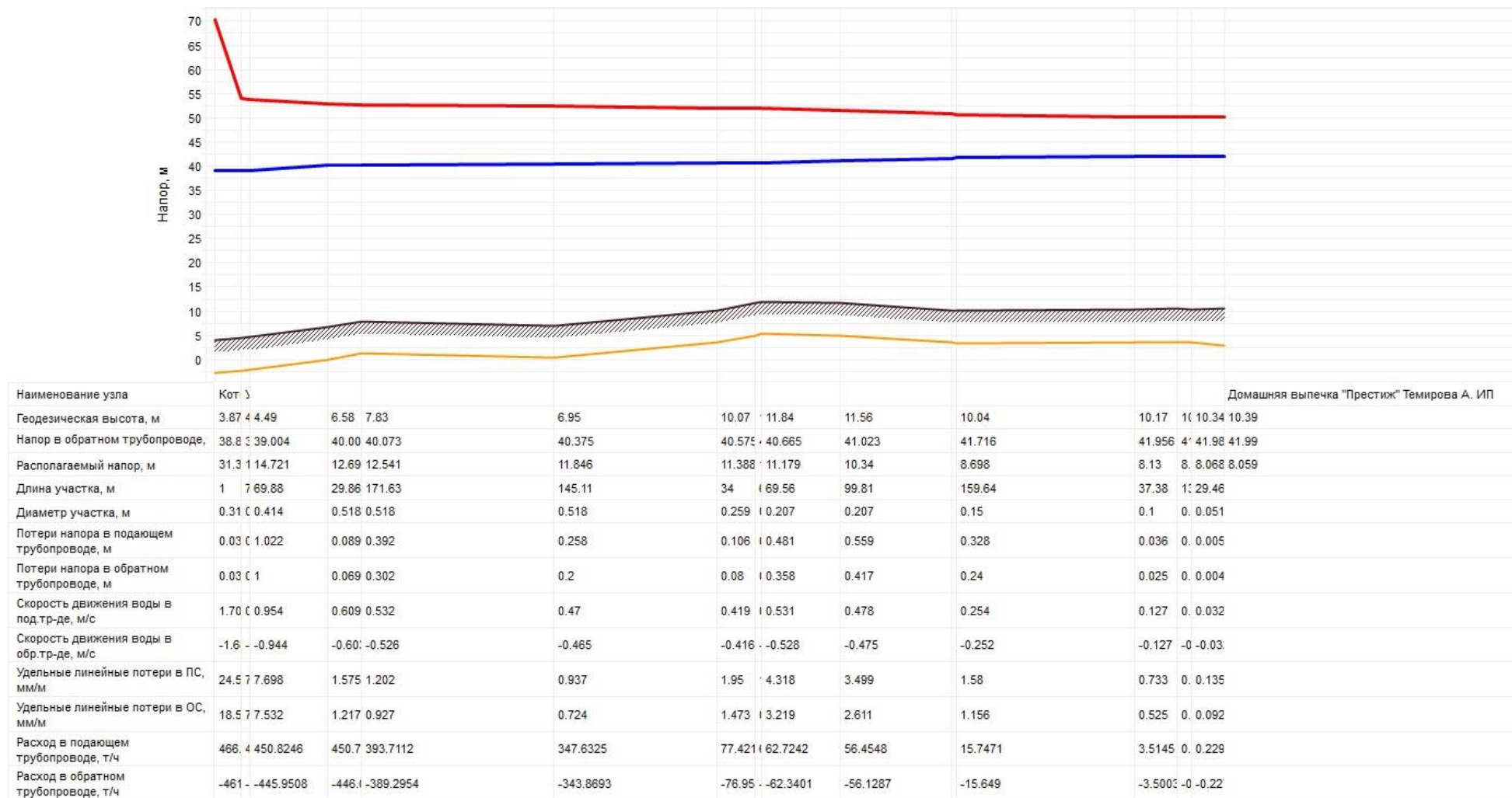


Рисунок 1.7.9. Пьезометрический график от котельной Пиковая до д.39 по пр. Шамиля

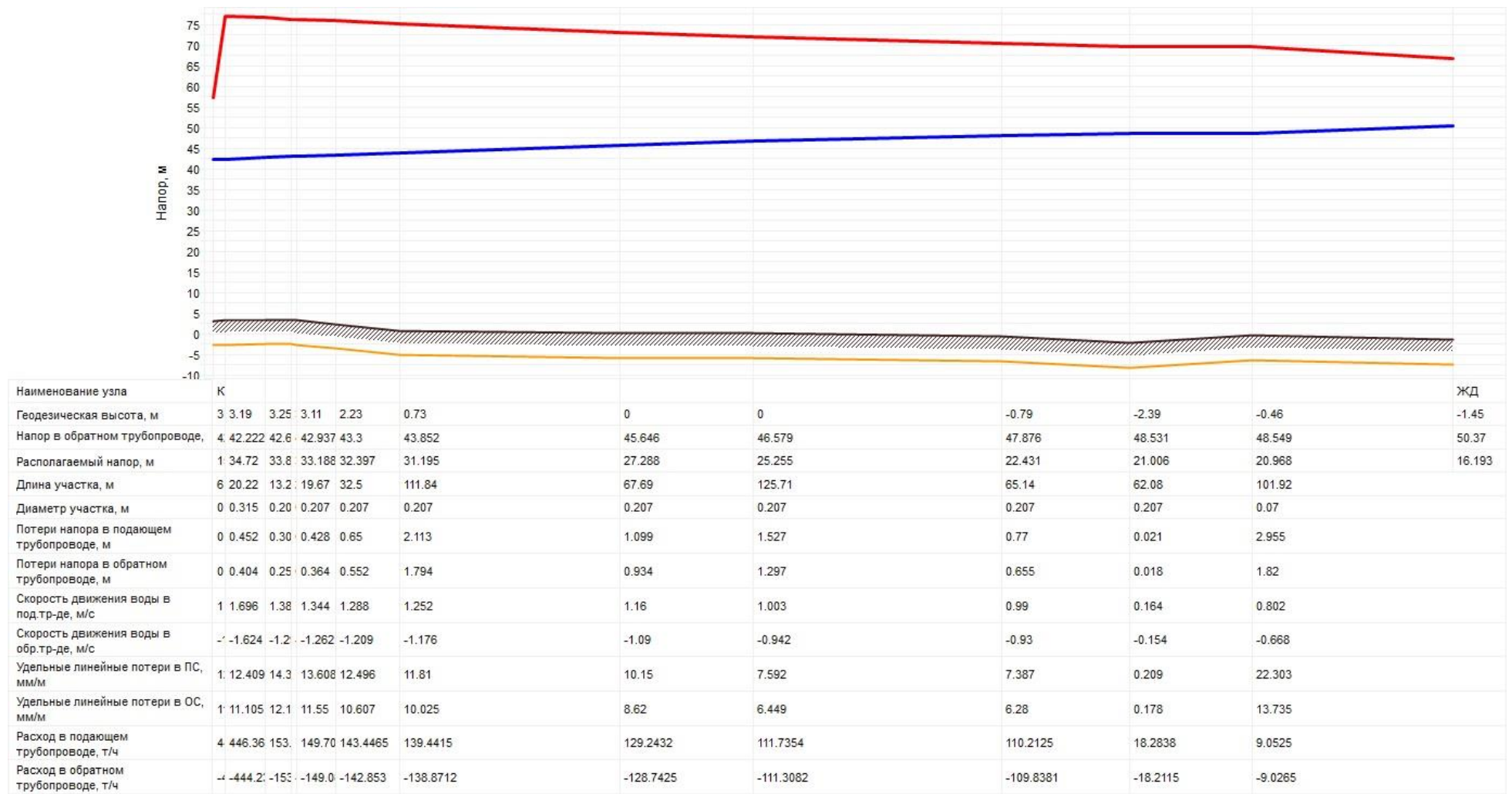


Рисунок 1.7.10. Пьезометрический график от котельной БПК до д.46А по ул. З. Космодемьянской

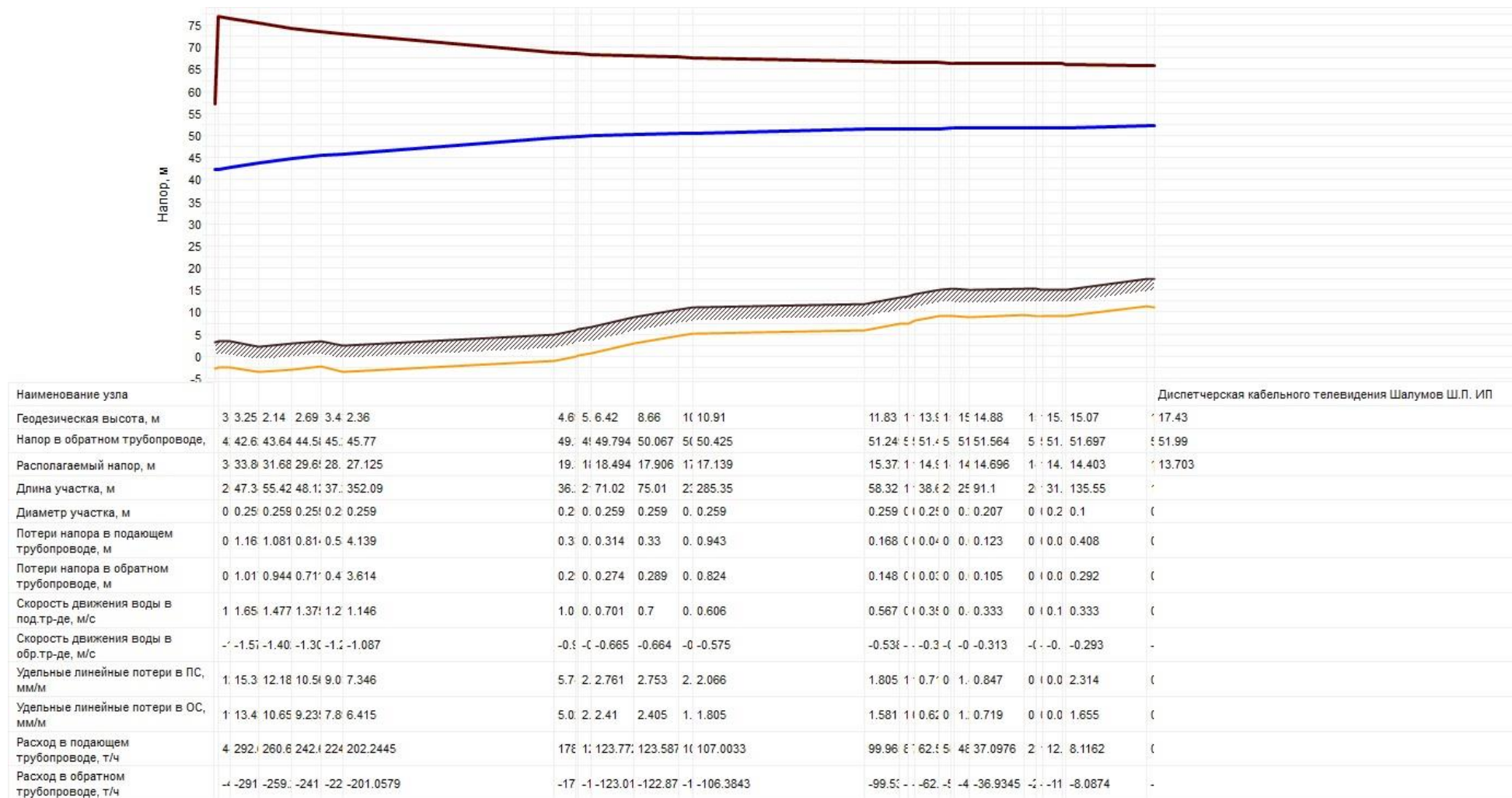


Рисунок 1.7.11. Пьезометрический график от котельной БПК до д.101Б по пр. Шамяля

Перед выполнением калибровки электронной модели СЦТ от Махачкалинской ТЭЦ, котельной ДЭМ и Пиковая был произведен выбор временного периода, с соответствующей выборкой данных фактических измерений технологического учета на источниках ООО «Дагестанэнерго».

Выбор временного интервала выборки результатов измерений должен характеризовать устоявшийся тепловой и гидравлический режим работы системы централизованного теплоснабжения, и производится на основании следующих критериев:

- выбираются временные периоды устойчивого стояния температур наружного воздуха на одном уровне на протяжении нескольких суток;
- исключаются временные периоды, для которых характерно изменение потокораспределение по тепловой сети, связанное с изменением величин давления теплоносителя на выводах МТЭЦ, котельной ДЭМ и котельной Пиковая в тепловую сеть;
- исключаются временные периоды, в которых происходили значимые изменения температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах на выводах источников тепловой энергии;
- исключаются периоды, в которых на источниках тепловой энергии наблюдались значимые отклонения фактических температур теплоносителя в подающем трубопроводе от расчетных значений по утвержденному температурному графику централизованного регулирования отпуска тепловой энергии 95/70°C;
- абсолютные значения температур наружного воздуха должны быть близки к температуре наружного воздуха, имеющей наибольшую длительность стояния в течение отопительного периода в г. Махачкала.

В нижеследующей Таблице 1.7.3.2 приведены средние за отопительный период параметры теплоносителя на выводах источников тепловой энергии ООО «Дагестанэнерго» в отопительный период. Под средними значениями параметров теплоносителя имеется в виду параметры, характеризующие режимы работы СЦТ от источников ООО «Дагестанэнерго» при близкой к средней температуре наружного воздуха в отопительный период (+2,8°C) и устоявшимися тепловыми и гидравлическими режимам (стояние в течение нескольких суток близкой к средней за отопительный период температуры наружного воздуха, и соответственно температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах на выводах источников тепловой энергии).

Таблица 1.7.3.2. Средние за отопительный период параметры теплоносителя на выводах источников ООО «Дагестанэнерго» во внешние тепловые сети.

Наименование источника	Давление на выводе источника, кгс/см ²		Располагаемый напор, м вод. ст.	Расход сетевой воды в под. тр-де, т/ч	Расход воды на подпитку, т/ч	Температура на выводе источника, °С	
	под.	обр.				под.	обр.
Махачкалинская ТЭЦ	8,50	2,00	65,0	2 545	202	70,0	55,2
Котельная Пиковая	6,80	3,67	31,3	467	0	71,1	50,8
Котельная ДЭМ	7,35	3,67	36,8	1 623	0	70,4	52,2
Котельная БПК	5,00	3,50	15,0	449	0	76,1	54,9

Данный режим выбран для калибровки (идентификации) электронной модели СЦТ в связи с тем, что при этой температуре наружного воздуха выдерживался утвержденный температурный график (по температуре в подающем трубопроводе), минимизировано службой эксплуатации (и тепловой инспекции) ООО «Дагестанэнерго» в течение последних пяти лет эксплуатации СЦТ количество жалоб от населения на некачественное теплоснабжение.

Таким образом, при данном подходе, в ходе калибровки (идентификации) электронной модели СЦТ становится возможным оценить суммарное значение фактической тепловой нагрузки совокупности потребителей и тепловых потерь в тепловых сетях (фактического отпуска с коллекторов источников тепловой энергии, гипотетически обеспечивающего условно нормальный уровень теплоснабжения потребителей).

Объективное количественное разделение величины отпуска с коллекторов источников тепловой энергии отдельно на две составляющие – величину теплопотребления совокупности потребителей (полезный отпуск) и величину тепловых потерь в тепловых сетях при отсутствии приборов учета у потребителей тепловой энергии невозможно.

Данное количественное разделение можно было бы выполнить в случае частичного оприборивания потребителей за счет применения автоматизированной калибровки (идентификации) электронной модели СЦТ на базе данных приборного учета у потребителей (технологического учета в контрольных точках внешней тепловой сети), либо за счет применения методики трансмиссионной оценки величины тепловых потерь в тепловых сетях на основании данных о вытывании теплоносителя по ходу его движения от источника до потребителей тепловой энергии (до контрольных точек во внешней тепловой сети), оборудованных приборами учета тепловой энергии, теплоносителя.

В текущей ситуации, при отсутствии приборного учета тепловой энергии (теплоносителя) у потребителей, а также при отсутствии результатов испытаний тепловых сетей на определение тепловых потерь, принята гипотеза о нормативных тепловых потерях в тепловых сетях (в электронных моделях СЦТ в ПК «ZuluGIS» приняты поправочные коэффициенты к нормам тепловых потерь равными единице). При этом, при калибровке (идентификации) электронной модели СЦТ для достижения фактической величины значения температуры теплоносителя в обратном трубопроводе на выводе источников тепловой энергии итерационным способом определены поправочные коэффициенты к проектным (договорным) значениям тепловой нагрузки потребителей, определяющим величину теплоснабжения у потребителей. Полученные в результате калибровки (идентификации) электронной модели СЦТ от источников ООО «Дагестанэнерго» приведены в Таблице 1.7.3.3.

Таблица 1.7.3.3. Отношение расчетной и проектной (договорной) тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников ООО «Дагестанэнерго».

Наименование источника	Отношение расчетной тепловой нагрузки потребителей к проектной (договорной), доля
Махачкалинская ТЭЦ	0,519
Котельная Пиковая	0,821
Котельная ДЭМ	0,872
Котельная БПК	0,570
Среднее по всей СЦТ	0,675

При этом, в случае исключения потребителей, которые расположены на концевых участках трубопроводов тепловых сетей с малой величиной располагаемого напора на тепловом вводе, а также потребителей, теплоснабжение которых осуществляется через тепломагистрали, исчерпавшими свою пропускную способность (и наибольшим количеством жалоб от населения в периоды стояния низких температур наружного воздуха по данным тепловой инспекции), средневзвешенный по тепловой нагрузке коэффициент к проектной (договорной) тепловой нагрузке, характеризующий отношения расчетной тепловой нагрузки потребителей к её проектному значению составит 0,675.

Данная величина равная 0,675 входит в диапазон значений отношения фактической тепловой нагрузки к её проектному значению, характерному для южных² городов России и стран СНГ [0,65 – 0,75].

Следует особо отметить, что даже при коэффициенте 0,675 и нормативном уровне тепловых потерь в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии ООО «Дагестанэнерго» (оборудованных технологическими приборами учета), при проведении пересчетов выработки тепловой энергии с источников тепловой энергии на расход топлива, удельные величины расхода условного топлива (УРУТ) на выработку тепловой энергии составят от котельной ДЭМ – 143,51 кг у.т./Гкал (КПД 99,5%), от котельной БПК – 145,85 кг у.т./Гкал (КПД 97,9%), от котельной Пиковая – 157,03 кг у.т./Гкал (КПД 91,0%).

То есть, даже при применении поправочного коэффициента к проектной тепловой нагрузке потребителей на уровне 0,675, близком к нижней границе, характерной для южных городов России и стран СНГ, и нормативном уровне тепловых потерь в тепловых сетях фактические расходы топлива (величины потребления природного газа на источниках ООО «Дагестанэнерго» приняты на основании данных с приборов учета потребления газа) определяют значения КПД котельных на уровне близком к 100% (кроме котельной Пиковая – 91,0%).

Таким образом, для обеспечения соблюдения топливно-энергетических балансов, включающих в себя выработку тепловой энергии, собственные нужды источников тепловой энергии, отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, тепловые потери в тепловых сетях, теплопотребление совокупности потребителей, КПД источников тепловой энергии, расходы топлива, требуют корректировки либо показания технологического учета отпуска тепловой энергии, теплоносителя с источников тепловой энергии в сторону уменьшения, либо расходов топлива в сторону увеличения.

С учетом того обстоятельства, что приборы учета существуют как с одной (тепловой энергии), так и с другой (топливо) стороны, то единственно возможным решением данной проблемы являются мероприятия:

- по установке коммерческих приборов учета на источниках тепловой энергии;
- по проверке приборов учета расхода природного газа на источниках;
- по установке приборов учета параметров теплоносителя в контрольных точках во внешней тепловой сети;

² Со значениями расчетных температур наружного воздуха для проектирования систем отопления выше -15°C.

- по внедрению автоматизированной системы мониторинга режимов работы системы централизованного теплоснабжения с выходом на топливно-энергетические балансы.

Соответствующие мероприятия предложены в разделе схемы теплоснабжения по источникам и тепловым сетям городского округа «город Махачкала».

На источниках тепловой энергии всех других теплоснабжающих организаций, осуществляющих централизованное теплоснабжение приборы учета тепловой энергии, теплоносителя отсутствуют. В связи с этим, для всех других систем централизованного теплоснабжения г. Махачкала применен поправочный коэффициент к проектным (договорным) тепловым нагрузкам потребителей равным единице.

При дальнейшем развитии системы централизованного теплоснабжения городского округа «город Махачкала» необходимо произвести уточнение тепловых нагрузок потребителей, которое возможно произвести только при установке приборов учета тепловой энергии (теплоносителя) непосредственно на тепловых вводах потребителей. В Главе 5 «Мастер план» приведены рекомендуемые мероприятия по установке приборов учета тепловой энергии на источниках тепловой энергии и потребителях.

Параметры работы источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций г. Махачкала приведены в Таблице 1.7.3.4.

Таблица 1.7.3.4. Параметры работы источников тепловой энергии

Наименование источника	Давление на выводе источника, м вод. ст.		Располагаемый напор на выходе из источника, м вод. ст.	Расход сетевой воды в под. тр-де, т/ч	Расход воды на подпитку, т/ч
	под.	обр.			
ОАО «Махачкалатеплоэнерго»					
Котельная Гаджиева 73	45,00	20,00	25	105,45	1,80
Котельная Поповича 31	45,00	20,00	25	63,24	0,46
Котельная Некрасова 64	35,00	20,00	15	25,01	0,21
Котельная ФАН	35,00	20,00	15	53,67	0,41
Котельная Орджоникидзе 155	45,00	20,00	25	41,69	0,30
Котельная Гаджиева 198	45,00	20,00	25	51,13	0,33
Котельная Финтехникум	45,00	20,00	25	8,83	0,13
Котельная НГЧ-6	28,00	20,00	8	20,02	0,17
Котельная 1-ЮЗМР	39,72	19,72	20	279,27	2,95
Котельная Султана 2Б	55,00	20,00	35	82,00	0,85
Котельная Прескон	35,00	20,00	15	26,43	0,16
Котельная Дзержинского 8	30,00	20,00	10	146,80	1,49

Наименование источника	Давление на выводе источника, м вод. ст.		Располагаемый напор на выходе из источника, м вод. ст.	Расход сетевой воды в под. тр-де, т/ч	Расход воды на подпитку, т/ч
	под.	обр.			
Котельная Мира 13	40,00	20,00	20	328,83	3,03
Котельная 2-ЮЗМР	35,00	20,00	15	139,99	1,53
Котельная 4-ЮЗМР	45,20	20,20	25	237,26	3,07
Котельная Дворец пионеров	30,00	20,00	10	29,89	0,66
Котельная 3-ЮЗМР	40,00	20,00	20	87,54	1,49
Котельная 5-ЮЗМР	35,00	20,00	15	41,45	1,27
Котельная Тимирязева 15 А	40,00	20,00	20	311,70	2,93
Котельная завода шампанских ви	35,00	20,00	15	15,77	0,09
Котельная пос.Красноармейск	45,00	20,00	25	3,52	0,06
Котельная Научный городок	45,00	20,00	25	43,04	0,48
ОАО «Махачкалатеплосервис»					
Котельная Д/С 14 Сулак	40,00	20,00	20	2,89	0,01
Котельная Администрация Сулак	40,00	20,00	20	1,72	0,00
Котельная Школа №21 Сулак	40,00	20,00	20	9,90	0,02
Котельная Авиационная 19	40,00	20,00	20	5,02	0,01
Котельная Невского 4, 6	40,00	20,00	20	18,16	1,43
Котельная Школа №36	40,00	20,00	20	8,83	0,02
Котельная Школа Интернат №4 Лизы Чайкиной	40,00	20,00	20	31,70	2,26
Котельная Д/С №60	40,00	20,00	20	3,57	0,25
Котельная Д/С №3	40,00	20,00	20	18,97	0,72
Котельная Журавлева, 4	40,00	20,00	20	6,69	1,13
Котельная Орджоникидзе 169-171	40,00	20,00	20	29,26	3,97
Котельная Школа №51	40,00	20,00	20	6,65	0,01
Котельная Аэропортовское 17а	40,00	20,00	20	1,26	0,45
Котельная Школа №12	40,00	20,00	20	3,40	0,01
Котельная Нефтекачка 2	40,00	20,00	20	2,87	0,80
Котельная Нефтекачка 1	40,00	20,00	20	4,07	0,43
Котельная Школа №47	40,00	20,00	20	2,46	0,00
Котельная Школа №49	40,00	20,00	20	3,43	0,01
Котельная Школа №45	40,00	20,00	20	11,04	0,44
Котельная Школа №45 (нач)	40,00	20,00	20	1,04	0,00
Котельная Школа №43	40,00	20,00	20	4,49	0,01
Котельная Школа №44 Шамхал-Терм	40,00	20,00	20	2,57	0,09

Наименование источника	Давление на выводе источника, м вод. ст.		Располагаемый напор на выходе из источника, м вод. ст.	Расход сетевой воды в под. тр-де, т/ч	Расход воды на подпитку, т/ч
	под.	обр.			
Котельная Д/К Шамхал-Термен	40,00	20,00	20	3,34	0,01
Котельная Администрация Шам-Тер	40,00	20,00	20	1,38	0,00
Котельная Школа №41 Загородный	40,00	20,00	20	2,49	0,00
Котельная Школа №35 Ленинкент	40,00	20,00	20	2,43	0,00
Котельная Гимназия №35 Ленинкент	40,00	20,00	20	18,36	0,04
Котельная Школа №2 Ленинкент	40,00	20,00	20	14,84	0,30
Котельная Школа Интернат Ленинкент	40,00	20,00	20	30,92	2,19
Котельная Школа №25 Красноармейск	40,00	20,00	20	4,38	0,01
Котельная Дахадаева 44	43,00	20,00	23	6,94	0,01
Котельная Акушинского, 84	40,00	20,00	20	44,11	5,49
Котельная Авиационная 5	40,00	20,00	20	47,33	5,76
Котельная З. Космод. 58	40,00	20,00	20	16,34	1,73
Котельная Имама Шамиля 101	40,00	20,00	20	38,78	3,87
Котельная Ирчи Казака, 43	40,00	20,00	20	6,46	0,69
Котельная Степной	40,00	20,00	20	23,87	2,34
Котельная Бейбулатова, 15	40,00	20,00	20	17,21	3,59
Котельная Бейбулатова, 18	40,00	20,00	20	3,23	0,70
Котельная Школа №56	40,00	20,00	20	16,72	0,45
Котельная Школа №53	40,00	20,00	20	1,08	0,00
Котельная Школа №53 столовая	40,00	20,00	20	0,26	0,00
Котельная Школа №6 Новый Хушет	40,00	20,00	20	17,04	0,03
Котельная Д/К Школа Искусств Новый Хушет	40,00	20,00	20	3,47	0,01
Котельная Школа №48 Админ. Кяхулай	40,00	20,00	20	2,84	0,01
Котельная Школа №32	40,00	20,00	20	4,28	0,42
Котельная Школа №57	40,00	20,00	20	4,29	0,42
Котельная Школа №19 Тарки	40,00	20,00	20	14,84	0,44
Котельная Д/С №37	40,00	20,00	20	15,49	0,49
Котельная Гагарина 50	40,00	20,00	20	24,90	5,30
Котельная Школа №46	40,00	20,00	20	19,38	0,22
Котельная Д/С №90	40,00	20,00	20	3,28	0,21
Котельная Грозная, 43	40,00	20,00	20	5,19	1,04

Наименование источника	Давление на выводе источника, м вод. ст.		Располагаемый напор на выходе из источника, м вод. ст.	Расход сетевой воды в под. тр-де, т/ч	Расход воды на подпитку, т/ч
	под.	обр.			
Котельная А. Султана, 1	40,00	20,00	20	21,22	5,10
Котельная З. Космод. 1	40,00	20,00	20	50,63	3,70
Котельная З. Космод. 12	40,00	20,00	20	17,72	2,28
Котельная З. Космод. 54	40,00	20,00	20	19,35	1,59
Котельная Школа №31	40,00	20,00	20	10,95	1,69
Котельная А. Султана, 12	40,00	20,00	20	31,68	5,18
Котельная Акушинского, 3	40,00	20,00	20	19,38	2,21
Котельная Дзержинского, 14	40,00	20,00	20	1,51	0,00
Котельная Николаева, 12	40,00	20,00	20	9,91	1,82
Котельная Гамидова, 42	40,00	20,00	20	19,20	2,21
Котельная Школа №5 ДОСААФ	40,00	20,00	20	27,96	0,06
Котельная Шамяля, 14	40,00	20,00	20	19,60	0,92
Котельная Школа №20 Альбурикент	40,00	20,00	20	7,32	0,01
Котельная Энгельса, 39	40,00	20,00	20	16,68	1,78
Котельная Виноградная, 18	40,00	20,00	20	27,86	3,71
Котельная Шамяля, 19	40,00	20,00	20	17,76	2,02
Котельная Акушинского, 16 (ГВК)	40,00	20,00	20	49,65	0,15
Котельная Д/С №12	40,00	20,00	20	2,61	0,13
Котельная Орджоникидзе, 64	40,00	20,00	20	8,82	1,06
Котельная Орджоникидзе, 73	40,00	20,00	20	4,62	0,60
Котельная Орджоникидзе, 73	40,00	20,00	20	3,95	0,01
Котельная Орджоникидзе, 3	40,00	20,00	20	5,06	0,74
Котельная СКЖД Вокзал (Эмирова)	40,00	20,00	20	28,72	0,17
Котельная Буйнакского, 61	40,00	20,00	20	4,97	1,09
Котельная Заманова, 24	40,00	20,00	20	81,59	12,76
Котельная Заманова, 43	40,00	20,00	20	1,14	0,23
Котельная Заманова, 45	40,00	20,00	20	15,53	2,37
Котельная Кадетский корпус	40,00	20,00	20	9,24	0,92
Котельная Набережная, 1	40,00	20,00	20	39,00	1,24
Котельная Портовское шоссе, 2, 4	40,00	20,00	20	7,46	0,79
Котельная Пушкина, 25	40,00	20,00	20	15,38	1,06
Котельная Гаджиева, 3, 5	40,00	20,00	20	8,93	0,11
Котельная Батумская, 4	40,00	20,00	20	10,84	1,71

Наименование источника	Давление на выводе источника, м вод. ст.		Располагаемый напор на выходе из источника, м вод. ст.	Расход сетевой воды в под. тр-де, т/ч	Расход воды на подпитку, т/ч
	под.	обр.			
Котельная Дахадаева, 5	40,00	20,00	20	25,57	1,59
Котельная Д/С №4	40,00	20,00	20	2,68	0,16
Котельная Школа №26	40,00	20,00	20	16,36	0,56
Котельная Акушинского, 7 лин, 1Б	40,00	20,00	20	5,17	0,54
Котельная Акушинского, 7 лин, 48	40,00	20,00	20	3,54	0,38
Котельная Акушинского, 30	40,00	20,00	20	21,64	2,29
Котельная Акушинского, 28	40,00	20,00	20	39,75	6,44
Котельная Акушинского, 90б	40,00	20,00	20	7,07	2,54
Котельная Акушинского, 29	40,00	20,00	20	43,64	5,29
Котельная Акушинского, 92	40,00	20,00	20	17,18	5,70
Котельная Акушинского, 94	40,00	20,00	20	12,25	3,83
Котельная Акушинского, 96е	40,00	20,00	20	11,41	3,80
Котельная Д/С №86	40,00	20,00	20	7,17	0,43
Котельная Д/С №72	40,00	20,00	20	5,44	0,01
Котельная Акушинского, 96	40,00	20,00	20	28,78	9,51
Котельная Акушинского, 88	40,00	20,00	20	85,15	11,52
Котельная Школа №42	40,00	20,00	20	26,46	0,94
Котельная Айвазовского, 8	40,00	20,00	20	8,20	1,70
Котельная Айвазовского, 4	40,00	20,00	20	51,41	4,46
Котельная Перова, 7	40,00	20,00	20	32,62	3,71
Котельная Д/С №41	40,00	20,00	20	7,04	0,01
Котельная Фионвизина, 4	40,00	20,00	20	4,32	1,09
Котельная Хуршилова, 12	40,00	20,00	20	12,24	1,23
Котельная Хуршилова, 16	40,00	20,00	20	31,14	4,20
Котельная Хуршилова, 9Б	40,00	20,00	20	40,48	4,18
Котельная Солдатская, 7	40,00	20,00	20	1,34	0,52
Котельная Акушинского, 55	40,00	20,00	20	14,84	1,43
Котельная Перова, 15	40,00	20,00	20	9,89	1,65
Котельная Сепараторная, 4	40,00	20,00	20	8,58	0,90
Котельная Ленина, 2 Уч-5	40,00	20,00	20	32,76	2,26
Котельная Роддом №1	40,00	20,00	20	18,46	1,72
Котельная Роддом №2	40,00	20,00	20	55,20	3,45
Котельная З. Космод. 60	59,79	39,79	20	35,68	3,01
КПРД «ОКХОЗ»					

Наименование источника	Давление на выводе источника, м вод. ст.		Располагаемый напор на выходе из источника, м вод. ст.	Расход сетевой воды в под. тр-де, т/ч	Расход воды на подпитку, т/ч
	под.	обр.			
12 Котельная "РКБ"	40	20	20	140,94	32,33
11 Котельная "РДРЦ"	40	20	20	7,51	2,21
9 Котельная "РКВД"	40	20	20	11,72	3,62
7 Котельная "РМИАЦ"	40	20	20	3,31	3,31
6 Котельная "РБВЛ"	40	20	20	13,04	3,72
5 Котельная "ДРКБ "	40	20	20	60,88	12,32
4 Котельная "РКБ СМП"	40	20	20	24,92	6,13
3 Котельная "ДЦКиССХ"	40	20	20	12,51	4,22
1 Котельная "РЦТО"	40	20	20	15,06	2,92
2 Котельная "ДЦГХ"	40	20	20	2,84	1,11
МУП «Котельная»					
Котельная ул. Бейбулатова, 18	28,00	25	3,00	30,36	1,25
Котельная ул. Джигитская, 13Б	35,90	30	5,90	80,37	2,30
Котельная ул. Азизова	47,60	45	2,60	89,69	3,65
ул. Хаджи Булача, 14 «в»	41,20	40	1,20	15,31	0,31
ул. Лиственная, 46	47,50	45	2,50	27,03	0,87
Котельная Вузовское озеро	32,60	30	2,60	118,98	5,26
ул. Пржевальского, 38	32,20	31	1,20	14,10	0,85
ул. Булача, 14 «б»	39,20	38	1,20	40,63	1,27
Котельная Абубакарова, 69	39,20	38	1,20	47,94	1,75
ул. Азиза Алиева, 18	35,20	34	1,20	39,42	2,67
ул. Азиза Алиева, 8	35,20	34	1,20	69,44	1,60
ул. Абубакарова, 110	20,30	19	1,30	4,66	0,19
ул. Айвазовского, 4	16,20	15	1,20	33,95	5,14
ул. Айвазовского, 8	17,20	16	1,20	19,36	3,00
ул. Перова, 9	21,20	20	1,20	36,36	7,52
просп. Акушинского, 92	18,30	17	1,30	21,25	2,48
просп. Акушинского, 94	31,20	30	1,20	15,99	3,20
ул. Акушинского, 96	16,30	15	1,30	32,86	4,74
ул. Акушинского, 96 Е, 3	16,20	15	1,20	13,85	1,68
Котельная Титова, 144	41,90	40	1,90	45,13	3,09

1.7.4. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Суммарная величина дефицита тепловой мощности нетто 132-ти источников г. Махачкала, осуществляющих централизованное теплоснабжения, составляет величину менее 1 Гкал/ч - 0,826 Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке).

В соответствующем разделе схемы теплоснабжения приведены рекомендованные мероприятия по изменению структуры тепловых сетей и мероприятия для реализации на существующих тепловых сетях, способных ликвидировать дефицит тепловой мощности источников тепловой энергии в целях обеспечения качественного теплоснабжения потребителей.

1.7.5. Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.

Наибольшим резервом тепловой мощности нетто обладает источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Махачкалинская ТЭЦ ООО «Дагестанэнерго» в размере 124,34 Гкал/ч по договорной тепловой нагрузке.

Суммарная величина дефицита тепловой мощности нетто 12-ти источников г. Махачкала, осуществляющих централизованное теплоснабжения, составляет величину менее 1 Гкал/ч - 0,826 Гкал/ч (по договорной тепловой нагрузке). В связи с этим, производить расширение технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто только на основании необходимости покрытия дефицита мощности отдельных источников не целесообразно. Изменение зон действия источников тепловой энергии необходимо производить на основании совокупности технических и экономических факторов в целях обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей наиболее эффективным способом. В соответствующем разделе схемы теплоснабжения приведены рекомендованные мероприятия по изменению зон действия источников тепловой энергии, в том числе учитывающие покрытие дефицита мощности отдельных источников тепловой энергии.

1.7.6. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения

Сведения об изменениях в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период с 2015 г. приведены в Таблице 1.7.6.

Таблица 1.7.6. Изменение балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей на текущий и предыдущий периоды утверждения схемы теплоснабжения

Наименование теплоснабжающей организации	Год предшествующей утвержденной схемы теплоснабжения 2015		Базовый год разработки 2023	
	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая мощность, Гкал/ч
ООО «Дагестанэнерго»	161,8	443,0	161,9	416,0
ОАО «Махачкалатеплоэнерго»	175,3	360,1	166,6	316,0
ОАО «Махачкалатеплосервис»	47,4	124,3	42,0	105,8
ООО «Геоэкопром»	12,7	80,2	6,1	27,7
Всего	397,1	1 007,6	376,6	865,5

Примечание. Данные по тепловой нагрузке КИРД «ОКХОЗ» и МУП «Котельная» в предшествующей утвержденной схеме теплоснабжения г. Махачкала отсутствуют.

Снижение суммарной тепловой нагрузки потребителей с 2015 г. до 2023 г. составило 5,2 % (20,5 Гкал/ч в абсолютном значении). Снижение тепловой мощности источников тепловой энергии составило 14,1%, в абсолютном значении – 142,1 Гкал/ч.