

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА  
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА  
(проект)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 4**

**Существующие и перспективные балансы тепловой мощности  
источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

## СОСТАВ ПРОЕКТА

### **Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.**

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

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

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

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.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

#### **Схема теплоснабжения.**

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

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

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

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

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

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

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

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

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

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

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.



## СОДЕРЖАНИЕ

ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	7
СОКРАЩЕНИЯ.....	9
ВВЕДЕНИЕ.....	11
1. Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки. ....	12
1.1. Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия ТЭЦ с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки. ....	12
1.2. Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия котельных с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки. ....	24
2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии. ....	60
2.1. Моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям.....	60
2.2. Теплогидравлические расчеты при подключении перспективных тепловых нагрузок в зонах нового строительства и переключении тепловых нагрузок на период 2022 – 2040 гг.....	61
3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	94
3.1. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения в зонах действия ТЭЦ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	94
3.2. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения в зонах действия котельных при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	94

4. Зоны развития территории города Омска с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии.....	96
--	----

## ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой 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
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавлива-

Термины	Определения
	ющий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организациях электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

## СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяются следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ – топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

ОАО «РЖД» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги».

## **ВВЕДЕНИЕ**

В соответствии с пунктом 57 Постановления № 154 в составе главы 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» учтено следующее:

- существующие балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки на 01.01.2022;
- актуальные зоны действия источников тепловой энергии;
- прогноз прироста тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

В результате формирования перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки:

- выявлены резервы (дефициты) тепловой мощности источников тепловой энергии в зонах их действия;
- выявлены зоны с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;
- определена пропускная способность существующих тепловых сетей при подключении перспективной тепловой нагрузки.

**1. Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.**

**1.1. Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия ТЭЦ с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.**

Согласно п. 98 методических указаний по разработке схем теплоснабжения описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в Главе 4 должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии. По этой причине балансы тепловой мощности по ТЭЦ (Таблица 1) учитывают изменение тепловых нагрузок потребителей, но не учитывают мероприятия по реконструкции или закрытию источников тепловой энергии. Балансы тепловой мощности по ТЭЦ с учетом мероприятий по реконструкции и закрытию источников тепловой энергии приведены в Главе 7.



Таблица 1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по ТЭЦ в г. Омск

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии																					
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																					
ТЭЦ-3																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24
1.2	РОУ	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00
1.3	ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	36,76	36,75	36,75	36,63	36,49	36,34	36,28	36,26	36,24	36,22	36,19	36,13	36,03	35,96	35,88	35,79	35,69	35,59	35,47	35,34
5.1	Юг	5,27	5,27	5,27	5,25	5,24	5,21	5,21	5,20	5,20	5,20	5,19	5,18	5,17	5,16	5,15	5,13	5,12	5,10	5,09	5,07
5.2	Запад	6,96	6,95	6,95	6,93	6,90	6,88	6,87	6,86	6,86	6,85	6,85	6,84	6,82	6,80	6,79	6,77	6,75	6,73	6,71	6,69
5.3	Восток	9,25	9,24	9,24	9,21	9,18	9,14	9,13	9,12	9,11	9,11	9,10	9,09	9,06	9,04	9,02	9,00	8,98	8,95	8,92	8,89
5.4	Север	6,41	6,40	6,40	6,38	6,36	6,33	6,32	6,32	6,31	6,31	6,31	6,29	6,28	6,27	6,25	6,24	6,22	6,20	6,18	6,16
5.5	5-й луч	8,88	8,88	8,88	8,85	8,82	8,78	8,77	8,76	8,76	8,75	8,74	8,73	8,71	8,69	8,67	8,65	8,62	8,60	8,57	8,54
6	Потери в паропроводах	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	773,65	786,85	812,52	828,97	842,24	851,29	857,13	859,93	862,51	865,26	869,68	876,00	881,41	884,94	888,97	893,58	893,60	894,28	894,80	894,80
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	773,65	786,85	812,52	828,97	842,24	851,29	857,13	859,93	862,51	865,26	869,68	876,00	881,41	884,94	888,97	893,58	893,60	894,28	894,80	894,80
8.1.1	отопление и вентиляция	713,25	722,89	739,80	750,75	761,26	766,84	770,49	772,06	773,46	774,99	777,81	781,56	784,50	786,66	788,71	791,20	791,22	791,74	792,14	792,14
8.1.2	горячее водоснабжение	60,41	63,96	72,72	78,21	80,98	84,45	86,64	87,87	89,05	90,27	91,87	94,44	96,91	98,28	100,26	102,38	102,39	102,55	102,67	102,67
1	Юг	110,98	112,87	116,56	118,91	120,82	122,12	122,95	123,36	123,73	124,12	124,76	125,66	126,44	126,94	127,52	128,18	128,19	128,28	128,36	128,36
	отопление и вентиляция	102,32	103,70	106,12	107,70	109,20	110,00	110,53	110,75	110,95	111,17	111,58	112,11	112,54	112,85	113,14	113,50	113,50	113,57	113,63	113,63
	горячее водоснабжение	8,67	9,17	10,43	11,22	11,62	12,11	12,43	12,61	12,77	12,95	13,18	13,55	13,90	14,10	14,38	14,69	14,69	14,71	14,73	14,73
2	Запад	146,38	148,88	153,73	156,85	159,36	161,07	162,17	162,71	163,19	163,71	164,55	165,75	166,77	167,44	168,20	169,07	169,08	169,20	169,30	169,30
	отопление и вентиляция	134,95	136,78	139,98	142,05	144,04	145,09	145,78	146,08	146,34	146,63	147,17	147,88	148,43	148,84	149,23	149,70	149,70	149,80	149,88	149,88
	горячее водоснабжение	11,43	12,10	13,76	14,80	15,32	15,98	16,39	16,63	16,85	17,08	17,38	17,87	18,34	18,59	18,97	19,37	19,37	19,40	19,42	19,42
3	Восток	194,58	197,90	204,35	208,49	211,83	214,10	215,57	216,28	216,92	217,62	218,73	220,32	221,68	222,57	223,58	224,74	224,74	224,91	225,05	225,05
	отопление и вентиляция	179,38	181,81	186,06	188,82	191,46	192,86	193,78	194,18	194,53	194,91	195,62	196,56	197,30	197,85	198,36	198,99	198,99	199,12	199,22	199,22
	горячее водоснабжение	15,19	16,09	18,29	19,67	20,37	21,24	21,79	22,10	22,40	22,70	23,11	23,75	24,37	24,72	25,22	25,75	25,75	25,79	25,82	25,82
4	Север	134,81	137,11	141,58	144,44	146,76	148,33	149,35	149,84	150,29	150,77	151,54	152,64	153,58	154,20	154,90	155,70	155,71	155,82	155,91	155,91

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	отопление и вентиляция	124,28	125,96	128,91	130,82	132,65	133,62	134,25	134,53	134,77	135,04	135,53	136,18	136,69	137,07	137,43	137,86	137,87	137,96	138,03	138,03
	горячее водоснабжение	10,53	11,14	12,67	13,63	14,11	14,72	15,10	15,31	15,52	15,73	16,01	16,46	16,89	17,12	17,47	17,84	17,84	17,87	17,89	17,89
5	5-й луч	186,91	190,10	196,30	200,27	203,48	205,67	207,08	207,76	208,38	209,04	210,11	211,64	212,94	213,80	214,77	215,88	215,89	216,05	216,18	216,18
	отопление и вентиляция	172,32	174,65	178,73	181,38	183,92	185,26	186,14	186,53	186,86	187,23	187,91	188,82	189,53	190,05	190,55	191,15	191,15	191,28	191,38	191,38
	горячее водоснабжение	14,59	15,45	17,57	18,90	19,56	20,40	20,93	21,23	21,51	21,81	22,20	22,82	23,41	23,74	24,22	24,74	24,74	24,77	24,80	24,80
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	690,636	699,999	710,854	715,700	718,359	720,891	724,047	725,962	727,687	729,560	732,790	737,229	740,857	743,386	745,997	749,075	749,096	749,648	750,072	750,072
9.1.1	отопление и вентиляция	636,712	645,01	654,03	658,05	660,42	662,54	665,32	666,89	668,29	669,82	672,64	676,39	679,33	681,49	683,54	686,02	686,04	686,56	686,96	686,96
9.1.2	горячее водоснабжение	53,924	54,98	56,82	57,65	57,93	58,35	58,73	59,07	59,40	59,74	60,15	60,84	61,53	61,89	62,46	63,05	63,05	63,08	63,11	63,11
1	Юг	99,072	100,415	101,972	102,667	103,048	103,412	103,864	104,139	104,387	104,655	105,119	105,755	106,276	106,639	107,013	107,455	107,458	107,537	107,598	107,598
	отопление и вентиляция	91,336	92,527	93,821	94,397	94,738	95,042	95,439	95,665	95,866	96,086	96,490	97,027	97,449	97,760	98,054	98,410	98,413	98,488	98,545	98,545
	горячее водоснабжение	7,735	7,888	8,151	8,270	8,311	8,370	8,425	8,474	8,521	8,569	8,629	8,728	8,827	8,878	8,960	9,045	9,045	9,049	9,053	9,053
2	Запад	130,673	132,445	134,499	135,416	135,919	136,398	136,995	137,357	137,684	138,038	138,649	139,489	140,175	140,654	141,148	141,730	141,734	141,839	141,919	141,919
	отопление и вентиляция	120,471	122,041	123,747	124,508	124,957	125,358	125,882	126,181	126,445	126,735	127,268	127,977	128,533	128,944	129,331	129,801	129,805	129,903	129,979	129,979
	горячее водоснабжение	10,203	10,403	10,751	10,908	10,962	11,040	11,113	11,177	11,239	11,303	11,381	11,512	11,642	11,710	11,817	11,930	11,930	11,936	11,940	11,940
3	Восток	173,697	176,052	178,782	180,001	180,670	181,306	182,100	182,582	183,016	183,487	184,299	185,415	186,328	186,964	187,621	188,395	188,400	188,539	188,646	188,646
	отопление и вентиляция	160,135	162,223	164,491	165,501	166,099	166,631	167,329	167,725	168,076	168,463	169,171	170,113	170,853	171,398	171,912	172,537	172,543	172,673	172,774	172,774
	горячее водоснабжение	13,562	13,829	14,291	14,500	14,571	14,675	14,771	14,857	14,939	15,024	15,128	15,302	15,475	15,566	15,708	15,857	15,858	15,866	15,872	15,872
4	Север	120,340	121,972	123,863	124,708	125,171	125,612	126,162	126,496	126,796	127,122	127,685	128,459	129,091	129,532	129,987	130,523	130,527	130,623	130,697	130,697
	отопление и вентиляция	110,944	112,391	113,962	114,662	115,076	115,445	115,928	116,203	116,446	116,714	117,204	117,857	118,369	118,747	119,104	119,537	119,540	119,631	119,701	119,701
	горячее водоснабжение	9,396	9,581	9,901	10,046	10,095	10,167	10,234	10,293	10,350	10,409	10,481	10,601	10,722	10,784	10,883	10,986	10,986	10,992	10,996	10,996
5	5-й луч	166,854	169,116	171,738	172,909	173,551	174,163	174,926	175,388	175,805	176,257	177,038	178,110	178,987	179,598	180,229	180,972	180,977	181,111	181,213	181,213
	отопление и вентиляция	153,826	155,832	158,010	158,981	159,555	160,066	160,736	161,117	161,454	161,825	162,506	163,411	164,121	164,645	165,139	165,740	165,744	165,870	165,967	165,967
	горячее водоснабжение	13,028	13,284	13,728	13,928	13,997	14,097	14,189	14,271	14,351	14,432	14,532	14,699	14,866	14,953	15,089	15,233	15,233	15,240	15,246	15,246
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,36	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	288,689	275,495	249,828	233,509	220,362	211,472	205,688	202,908	200,355	197,622	193,224	186,974	181,657	178,200	174,249	169,733	169,804	169,235	168,832	168,961
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	371,705	362,348	351,495	346,774	344,248	341,871	338,768	336,880	335,175	333,323	330,116	325,745	322,210	319,755	317,224	314,235	314,312	313,867	313,560	313,689
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240	982,240
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	571,131	578,578	586,666	590,270	592,401	594,300	596,788	598,201	599,453	600,831	603,357	606,718	609,355	611,300	613,135	615,364	615,382	615,849	616,207	616,207
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,113	0,115	0,117	0,117	0,118	0,118	0,119	0,119	0,119	0,120	0,120	0,121	0,121	0,122	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
ТЭЦ-4																					
1	Установленная тепловая	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	мощность, в том числе:																				
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0
1.2	РОУ	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
1.3	ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	12,485	12,485	12,429	12,429	12,429	12,429	12,422	12,413	12,404	12,394	12,383	12,371	12,358	12,342	12,324	12,305	12,283	12,260	12,234	12,206
5.1	Юбилейный	4,712	4,712	4,691	4,691	4,691	4,691	4,688	4,685	4,682	4,678	4,674	4,669	4,664	4,658	4,651	4,644	4,636	4,627	4,617	4,607
5.2	ОРНУ	0,904	0,904	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,899	0,898	0,898	0,897	0,896	0,895	0,894	0,893	0,891	0,890	0,888	0,886	0,884
5.3	ОНПЗ	6,869	6,869	6,838	6,838	6,838	6,838	6,834	6,829	6,824	6,819	6,813	6,806	6,799	6,790	6,780	6,770	6,758	6,745	6,731	6,715
6	Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	265,55	266,56	269,69	269,81	270,50	270,94	270,94	271,20	271,20	271,20	271,83	272,24	272,40	272,40	272,97	273,55	274,22	274,22	274,27	275,52
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	265,55	266,56	269,69	269,81	270,50	270,94	270,94	271,20	271,20	271,20	271,83	272,24	272,40	272,40	272,97	273,55	274,22	274,22	274,27	275,52
8.1.1	отопление и вентиляция	199,53	200,24	202,16	202,26	202,95	203,39	203,39	203,59	203,59	203,59	204,07	204,39	204,51	204,51	204,95	205,39	205,91	205,91	205,95	206,91
8.1.2	горячее водоснабжение	66,02	66,33	67,53	67,55	67,55	67,55	67,55	67,61	67,61	67,61	67,76	67,85	67,89	67,89	68,02	68,15	68,31	68,31	68,32	68,61
1	Юбилейный	100,22	100,61	101,79	101,83	102,09	102,26	102,26	102,36	102,36	102,36	102,59	102,75	102,81	102,81	103,02	103,24	103,50	103,50	103,52	103,99
	отопление и вентиляция	75,31	75,57	76,30	76,34	76,60	76,76	76,76	76,84	76,84	76,84	77,02	77,14	77,19	77,19	77,35	77,52	77,71	77,71	77,73	78,09
	горячее водоснабжение	24,92	25,03	25,49	25,50	25,50	25,50	25,50	25,52	25,52	25,52	25,57	25,61	25,62	25,62	25,67	25,72	25,78	25,78	25,79	25,90
2	ОРНУ	19,23	19,30	19,53	19,54	19,59	19,62	19,62	19,64	19,64	19,64	19,69	19,72	19,73	19,73	19,77	19,81	19,86	19,86	19,86	19,95
	отопление и вентиляция	14,45	14,50	14,64	14,65	14,70	14,73	14,73	14,74	14,74	14,74	14,78	14,80	14,81	14,81	14,84	14,87	14,91	14,91	14,92	14,98
	горячее водоснабжение	4,78	4,80	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,90	4,90	4,90	4,91	4,91	4,92	4,92	4,93	4,94	4,95	4,95	4,95	4,97
3	ОНПЗ	146,09	146,65	148,37	148,44	148,82	149,06	149,06	149,21	149,21	149,21	149,55	149,78	149,86	149,86	150,18	150,49	150,87	150,87	150,90	151,58
	отопление и вентиляция	109,77	110,16	111,22	111,28	111,65	111,90	111,90	112,01	112,01	112,01	112,27	112,45	112,51	112,51	112,76	113,00	113,28	113,28	113,31	113,83
	горячее водоснабжение	36,32	36,49	37,15	37,16	37,16	37,16	37,16	37,20	37,20	37,20	37,28	37,33	37,35	37,35	37,42	37,50	37,58	37,58	37,59	37,75
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	128,744	129,489	130,510	130,610	131,298	131,741	131,741	131,953	131,953	131,953	132,462	132,801	132,929	132,929	133,395	133,862	134,413	134,413	134,455	135,473
9.1.1	отопление и вентиляция	96,737	97,427	98,411	98,507	99,195	99,638	99,638	99,838	99,838	99,838	100,318	100,638	100,758	100,758	101,198	101,638	102,158	102,158	102,198	103,158
9.1.2	горячее водоснабжение	32,007	32,062	32,098	32,103	32,103	32,103	32,103	32,115	32,115	32,115	32,144	32,163	32,170	32,170	32,197	32,223	32,255	32,255	32,257	32,315
1	Юбилейный	48,590	48,871	49,256	49,294	49,554	49,721	49,721	49,801	49,801	49,801	49,993	50,121	50,169	50,169	50,345	50,522	50,730	50,730	50,746	51,130
	отопление и вентиляция	36,510	36,771	37,142	37,178	37,438	37,605	37,605	37,681	37,681	37,681	37,862	37,983	38,028	38,028	38,194	38,360	38,556	38,556	38,571	38,934

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	горячее водоснабжение	12,080	12,101	12,114	12,116	12,116	12,116	12,116	12,121	12,121	12,121	12,132	12,139	12,142	12,142	12,152	12,162	12,173	12,173	12,174	12,196
2	ОРНУ	9,324	9,378	9,452	9,459	9,509	9,541	9,541	9,556	9,556	9,556	9,593	9,618	9,627	9,627	9,661	9,694	9,734	9,734	9,737	9,811
	отопление и вентиляция	7,006	7,056	7,127	7,134	7,184	7,216	7,216	7,230	7,230	7,230	7,265	7,288	7,297	7,297	7,329	7,361	7,398	7,398	7,401	7,471
	горячее водоснабжение	2,318	2,322	2,325	2,325	2,325	2,325	2,325	2,326	2,326	2,326	2,328	2,329	2,330	2,330	2,332	2,334	2,336	2,336	2,336	2,340
3	ОНПЗ	70,830	71,240	71,801	71,857	72,235	72,479	72,479	72,596	72,596	72,596	72,876	73,062	73,132	73,132	73,389	73,646	73,949	73,949	73,972	74,532
	отопление и вентиляция	53,221	53,601	54,142	54,195	54,573	54,817	54,817	54,927	54,927	54,927	55,191	55,367	55,433	55,433	55,675	55,918	56,204	56,204	56,226	56,754
	горячее водоснабжение	17,609	17,639	17,659	17,662	17,662	17,662	17,662	17,668	17,668	17,668	17,684	17,695	17,699	17,699	17,713	17,728	17,745	17,745	17,747	17,778
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	563,359	562,340	559,268	559,148	558,461	558,017	558,025	557,773	557,782	557,792	557,178	556,774	556,631	556,647	556,092	555,539	554,884	554,908	554,882	553,661
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	700,161	699,416	698,451	698,351	697,663	697,220	697,227	697,024	697,033	697,043	696,545	696,217	696,103	696,119	695,671	695,224	694,694	694,717	694,701	693,711
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00	708,00
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	86,773	87,392	88,275	88,361	88,978	89,376	89,376	89,555	89,555	89,555	89,985	90,273	90,380	90,380	90,775	91,170	91,636	91,636	91,672	92,533
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
ТЭЦ-5																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
1.2	РОУ	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
1.3	ПВК	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
1.4	ДЕ	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	71,623	71,081	70,797	70,168	69,659	69,502	69,405	69,336	69,210	69,144	69,041	68,945	68,763	68,616	68,454	68,277	68,082	67,869	67,635	67,378
5.1	Восток	11,101	11,017	10,973	10,876	10,797	10,773	10,758	10,747	10,727	10,717	10,701	10,686	10,658	10,635	10,610	10,583	10,553	10,520	10,483	10,443
5.2	Запад	14,172	14,065	14,009	13,884	13,784	13,753	13,734	13,720	13,695	13,682	13,661	13,643	13,607	13,577	13,545	13,510	13,472	13,430	13,383	13,332
5.3	Юг	9,524	9,452	9,414	9,330	9,262	9,242	9,229	9,220	9,203	9,194	9,180	9,168	9,143	9,124	9,102	9,079	9,053	9,024	8,993	8,959
5.4	Север	10,794	10,712	10,670	10,575	10,498	10,474	10,460	10,449	10,430	10,420	10,405	10,391	10,363	10,341	10,317	10,290	10,260	10,228	10,193	10,154
5.5	Релеро	10,120	10,043	10,003	9,914	9,842	9,820	9,807	9,797	9,779	9,770	9,755	9,742	9,716	9,695	9,672	9,647	9,620	9,590	9,556	9,520
5.6	Октябрьский	15,636	15,518	15,456	15,318	15,207	15,173	15,152	15,137	15,109	15,095	15,072	15,051	15,012	14,980	14,944	14,906	14,863	14,816	14,765	14,709
5.7	Оранжерея	0,275	0,273	0,272	0,270	0,268	0,267	0,267	0,267	0,266	0,266	0,265	0,265	0,264	0,264	0,263	0,263	0,262	0,261	0,260	0,259
6	Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1266,22	1298,20	1308,05	1311,63	1317,47	1325,13	1329,63	1332,86	1340,00	1345,89	1352,34	1353,92	1355,97	1358,06	1361,10	1365,37	1377,46	1390,49	1406,58	1421,95
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	1266,22	1298,20	1308,05	1311,63	1317,47	1325,13	1329,63	1332,86	1340,00	1345,89	1352,34	1353,92	1355,97	1358,06	1361,10	1365,37	1377,46	1390,49	1406,58	1421,95
8.1.1	отопление и вентиляция	1104,63	1135,65	1144,36	1147,47	1152,21	1158,54	1162,37	1165,01	1170,83	1175,48	1180,54	1181,84	1183,56	1185,34	1188,02	1191,49	1201,07	1211,56	1224,42	1236,53
8.1.2	горячее водоснабжение	161,59	162,55	163,68	164,16	165,26	166,59	167,26	167,86	169,17	170,41	171,80	172,08	172,41	172,72	173,08	173,88	176,39	178,94	182,16	185,42
1	Восток	196,26	201,22	202,74	203,30	204,21	205,39	206,09	206,59	207,70	208,61	209,61	209,85	210,17	210,50	210,97	211,63	213,50	215,52	218,02	220,40
	отопление и вентиляция	171,22	176,02	177,37	177,86	178,59	179,57	180,16	180,57	181,48	182,20	182,98	183,18	183,45	183,73	184,14	184,68	186,16	187,79	189,78	191,66
	горячее водоснабжение	25,05	25,20	25,37	25,44	25,61	25,82	25,93	26,02	26,22	26,41	26,63	26,67	26,72	26,77	26,83	26,95	27,34	27,73	28,23	28,74
2	Запад	250,55	256,88	258,83	259,54	260,69	262,21	263,10	263,74	265,15	266,32	267,59	267,91	268,31	268,73	269,33	270,17	272,56	275,14	278,33	281,37
	отопление и вентиляция	218,58	224,72	226,44	227,06	227,99	229,25	230,00	230,53	231,68	232,60	233,60	233,86	234,20	234,55	235,08	235,77	237,66	239,74	242,28	244,68
	горячее водоснабжение	31,97	32,17	32,39	32,48	32,70	32,96	33,10	33,21	33,47	33,72	33,99	34,05	34,12	34,18	34,25	34,41	34,90	35,41	36,04	36,69
3	Юг	168,37	172,62	173,93	174,41	175,18	176,20	176,80	177,23	178,18	178,96	179,82	180,03	180,30	180,58	180,98	181,55	183,16	184,89	187,03	189,07
	отопление и вентиляция	146,88	151,01	152,16	152,58	153,21	154,05	154,56	154,91	155,68	156,30	156,98	157,15	157,38	157,61	157,97	158,43	159,71	161,10	162,81	164,42
	горячее водоснабжение	21,49	21,61	21,76	21,83	21,97	22,15	22,24	22,32	22,49	22,66	22,84	22,88	22,93	22,97	23,01	23,12	23,45	23,79	24,22	24,65
4	Север	190,83	195,65	197,13	197,67	198,55	199,71	200,38	200,87	201,95	202,84	203,81	204,04	204,35	204,67	205,13	205,77	207,59	209,56	211,98	214,30
	отопление и вентиляция	166,48	171,15	172,46	172,93	173,65	174,60	175,18	175,57	176,45	177,15	177,92	178,11	178,37	178,64	179,04	179,57	181,01	182,59	184,53	186,35
	горячее водоснабжение	24,35	24,50	24,67	24,74	24,91	25,11	25,21	25,30	25,50	25,68	25,89	25,93	25,98	26,03	26,08	26,20	26,58	26,97	27,45	27,94
5	Релеро	178,91	183,43	184,82	185,33	186,15	187,23	187,87	188,33	189,34	190,17	191,08	191,30	191,59	191,89	192,32	192,92	194,63	196,47	198,74	200,92
	отопление и вентиляция	156,08	160,46	161,69	162,13	162,80	163,70	164,24	164,61	165,43	166,09	166,81	166,99	167,23	167,48	167,86	168,35	169,71	171,19	173,00	174,72
	горячее водоснабжение	22,83	22,97	23,13	23,20	23,35	23,54	23,63	23,72	23,90	24,08	24,27	24,31	24,36	24,40	24,46	24,57	24,92	25,28	25,74	26,20
6	Октябрьский	276,43	283,41	285,56	286,34	287,62	289,29	290,27	290,98	292,54	293,82	295,23	295,57	296,02	296,48	297,14	298,07	300,71	303,56	307,07	310,43
	отопление и вентиляция	241,15	247,92	249,83	250,50	251,54	252,92	253,76	254,33	255,61	256,62	257,72	258,01	258,38	258,77	259,36	260,11	262,21	264,50	267,30	269,95
	горячее водоснабжение	35,28	35,49	35,73	35,84	36,08	36,37	36,52	36,64	36,93	37,20	37,50	37,57	37,64	37,71	37,79	37,96	38,51	39,06	39,77	40,48
7	Оранжерея	4,87	4,99	5,03	5,04	5,07	5,10	5,11	5,13	5,15	5,18	5,20	5,21	5,21	5,22	5,23	5,25	5,30	5,35	5,41	5,47
	отопление и вентиляция	4,25	4,37	4,40	4,41	4,43	4,45	4,47	4,48	4,50	4,52	4,54	4,54	4,55	4,56	4,57	4,58	4,62	4,66	4,71	4,75
	горячее водоснабжение	0,62	0,63	0,63	0,63	0,64	0,64	0,64	0,65	0,65	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,68	0,69	0,70	0,71
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	932,515	964,500	974,345	977,926	983,767	991,426	995,929	999,159	1006,301	1012,188	1018,636	1020,215	1022,268	1024,357	1027,400	1031,664	1043,756	1056,792	1072,876	1088,247
9.1.1	отопление и вентиляция	813,514	844,533	853,245	856,351	861,095	867,420	871,250	873,889	879,715	884,365	889,424	890,725	892,443	894,224	896,904	900,370	909,956	920,441	933,301	945,416
9.1.2	горячее водоснабжение	119,001	119,967	121,100	121,575	122,672	124,006	124,679	125,270	126,586	127,823	129,211	129,490	129,825	130,133	130,496	131,294	133,800	136,351	139,574	142,832
1	Восток	144,538	149,496	151,022	151,577	152,482	153,669	154,367	154,868	155,975	156,887	157,886	158,131	158,450	158,773	159,245	159,906	161,780	163,801	166,294	168,676
	отопление и вентиляция	126,093	130,901	132,251	132,733	133,468	134,448	135,042	135,451	136,354	137,075	137,859	138,061	138,327	138,603	139,018	139,556	141,041	142,667	144,660	146,538
	горячее водоснабжение	18,445	18,595	18,770	18,844	19,014	19,221	19,325	19,417	19,621	19,812	20,027	20,071	20,123	20,170	20,227	20,350	20,739	21,134	21,634	22,139
2	Запад	184,521	190,851	192,799	193,507	194,663	196,178	197,069	197,709	199,122	200,287	201,563	201,875	202,281	202,695	203,297	204,141	206,533	209,113	212,295	215,337

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	отопление и вентиляция	160,974	167,112	168,836	169,450	170,389	171,641	172,399	172,921	174,074	174,994	175,995	176,252	176,592	176,944	177,475	178,161	180,058	182,132	184,677	187,074
	горячее водоснабжение	23,547	23,739	23,963	24,057	24,274	24,538	24,671	24,788	25,048	25,293	25,568	25,623	25,689	25,750	25,822	25,980	26,476	26,980	27,618	28,263
3	Юг	123,995	128,248	129,557	130,034	130,810	131,829	132,427	132,857	133,807	134,589	135,447	135,657	135,930	136,207	136,612	137,179	138,787	140,520	142,659	144,703
	отопление и вентиляция	108,172	112,296	113,455	113,868	114,499	115,340	115,849	116,200	116,975	117,593	118,266	118,439	118,667	118,904	119,260	119,721	120,996	122,390	124,100	125,711
	горячее водоснабжение	15,823	15,952	16,102	16,166	16,312	16,489	16,578	16,657	16,832	16,996	17,181	17,218	17,263	17,304	17,352	17,458	17,791	18,130	18,559	18,992
4	Север	140,536	145,357	146,841	147,380	148,261	149,415	150,093	150,580	151,657	152,544	153,516	153,754	154,063	154,378	154,836	155,479	157,301	159,266	161,690	164,006
	отопление и вентиляция	122,602	127,277	128,590	129,058	129,773	130,726	131,303	131,701	132,579	133,280	134,042	134,238	134,497	134,766	135,170	135,692	137,137	138,717	140,655	142,481
	горячее водоснабжение	17,934	18,080	18,251	18,322	18,488	18,689	18,790	18,879	19,077	19,264	19,473	19,515	19,566	19,612	19,667	19,787	20,165	20,549	21,035	21,526
5	Релеро	131,760	136,280	137,671	138,177	139,002	140,084	140,720	141,177	142,186	143,018	143,929	144,152	144,442	144,737	145,167	145,770	147,478	149,320	151,592	153,764
	отопление и вентиляция	114,946	119,329	120,560	120,999	121,669	122,563	123,104	123,477	124,300	124,957	125,672	125,855	126,098	126,350	126,729	127,218	128,573	130,054	131,871	133,583
	горячее водоснабжение	16,814	16,951	17,111	17,178	17,333	17,521	17,617	17,700	17,886	18,061	18,257	18,296	18,344	18,387	18,438	18,551	18,905	19,266	19,721	20,181
6	Октябрьский	203,578	210,561	212,710	213,492	214,767	216,439	217,422	218,127	219,686	220,971	222,379	222,724	223,172	223,628	224,292	225,223	227,863	230,709	234,220	237,576
	отопление и вентиляция	177,599	184,370	186,272	186,950	187,986	189,367	190,203	190,779	192,051	193,066	194,171	194,455	194,830	195,218	195,804	196,560	198,653	200,942	203,749	206,394
	горячее водоснабжение	25,979	26,190	26,437	26,541	26,781	27,072	27,219	27,348	27,635	27,905	28,208	28,269	28,342	28,409	28,489	28,663	29,210	29,767	30,471	31,182
7	Оранжевая	3,586	3,709	3,747	3,760	3,783	3,812	3,830	3,842	3,870	3,892	3,917	3,923	3,931	3,939	3,951	3,967	4,014	4,064	4,126	4,185
	отопление и вентиляция	3,128	3,248	3,281	3,293	3,311	3,336	3,350	3,360	3,383	3,401	3,420	3,425	3,432	3,439	3,449	3,462	3,499	3,539	3,589	3,635
	горячее водоснабжение	0,458	0,461	0,466	0,467	0,472	0,477	0,479	0,482	0,487	0,492	0,497	0,498	0,499	0,500	0,502	0,505	0,515	0,524	0,537	0,549
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	366,959	335,515	325,955	323,003	317,671	310,169	305,763	302,602	295,586	289,766	283,420	281,936	280,065	278,124	275,243	271,156	259,258	246,436	230,587	215,472
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	700,662	669,218	659,658	656,706	651,374	643,872	639,466	636,305	629,289	623,469	617,123	615,639	613,769	611,827	608,946	604,859	592,961	580,139	564,290	549,175
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6	1526,6
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	729,722	757,546	765,361	768,147	772,402	778,076	781,511	783,878	789,104	793,275	797,814	798,980	800,521	802,119	804,523	807,632	816,231	825,636	837,171	848,038
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,082	0,085	0,086	0,086	0,086	0,087	0,088	0,088	0,088	0,089	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,091	0,092	0,093	0,094	0,096
ТЭЦ-2																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.3	ПВК	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	35,220	35,040	35,040	35,040	34,793	34,773	34,761	34,552	34,359	34,344	34,327	34,308	34,287	34,204	34,112	34,011	33,900	33,779	33,646	33,501
5.1	Северо-Западный	20,665	20,559	20,559	20,559	20,414	20,403	20,396	20,273	20,160	20,151	20,141	20,130	20,117	20,068	20,014	19,955	19,890	19,819	19,741	19,656
5.2	Северо-Восточный	7,892	7,851	7,851	7,851	7,796	7,792	7,789	7,742	7,699	7,695	7,691	7,687	7,683	7,664	7,643	7,621	7,596	7,569	7,539	7,506
5.3	Луч ТПК	6,385	6,352	6,352	6,352	6,307	6,304	6,302	6,264	6,229	6,226	6,223	6,219	6,216	6,201	6,184	6,166	6,146	6,124	6,099	6,073
5.4	Жилой поселок	0,279	0,277	0,277	0,277	0,275	0,275	0,275	0,274	0,272	0,272	0,272	0,272	0,271	0,271	0,270	0,269	0,268	0,267	0,266	0,265
6	Потери в паропроводах	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	262,25	264,37	265,40	266,09	267,19	269,18	275,41	280,48	284,87	286,14	288,68	290,19	290,45	293,11	296,22	296,48	301,49	306,58	311,94	316,86
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	262,25	264,37	265,40	266,09	267,19	269,18	275,41	280,48	284,87	286,14	288,68	290,19	290,45	293,11	296,22	296,48	301,49	306,58	311,94	316,86
8.1.1	отопление и вентиляция	247,67	249,57	250,52	251,06	251,95	253,56	258,60	262,59	266,13	267,13	269,16	270,38	270,62	272,71	275,42	275,66	279,65	283,73	288,04	291,96
8.1.2	горячее водоснабжение	14,59	14,79	14,88	15,03	15,24	15,62	16,81	17,89	18,74	19,00	19,52	19,82	19,83	20,40	20,81	20,82	21,84	22,86	23,89	24,90
1	Северо-Западный	153,87	155,11	155,72	156,12	156,77	157,94	161,59	164,56	167,14	167,89	169,38	170,27	170,42	171,98	173,80	173,95	176,89	179,88	183,02	185,91
	отопление и вентиляция	145,31	146,43	146,99	147,31	147,83	148,77	151,73	154,07	156,15	156,74	157,93	158,64	158,78	160,01	161,60	161,74	164,08	166,47	169,01	171,30
	горячее водоснабжение	8,56	8,68	8,73	8,82	8,94	9,16	9,86	10,49	11,00	11,15	11,45	11,63	11,63	11,97	12,21	12,22	12,81	13,41	14,02	14,61
2	Северо-Восточный	58,76	59,24	59,47	59,62	59,87	60,31	61,71	62,85	63,83	64,11	64,68	65,02	65,08	65,68	66,37	66,43	67,55	68,70	69,89	71,00
	отопление и вентиляция	55,49	55,92	56,13	56,25	56,45	56,81	57,94	58,84	59,63	59,86	60,31	60,58	60,64	61,11	61,71	61,77	62,66	63,57	64,54	65,42
	горячее водоснабжение	3,27	3,31	3,34	3,37	3,41	3,50	3,77	4,01	4,20	4,26	4,37	4,44	4,44	4,57	4,66	4,66	4,89	5,12	5,35	5,58
3	Луч ТПК	47,54	47,93	48,11	48,24	48,44	48,80	49,93	50,85	51,64	51,87	52,33	52,61	52,65	53,14	53,70	53,75	54,65	55,58	56,55	57,44
	отопление и вентиляция	44,90	45,24	45,41	45,51	45,67	45,97	46,88	47,60	48,24	48,43	48,79	49,01	49,06	49,44	49,93	49,97	50,70	51,44	52,22	52,93
	горячее водоснабжение	2,64	2,68	2,70	2,72	2,76	2,83	3,05	3,24	3,40	3,44	3,54	3,59	3,59	3,70	3,77	3,77	3,96	4,14	4,33	4,51
4	Жилой поселок	2,08	2,09	2,10	2,11	2,12	2,13	2,18	2,22	2,26	2,27	2,29	2,30	2,30	2,32	2,35	2,35	2,39	2,43	2,47	2,51
	отопление и вентиляция	1,96	1,98	1,98	1,99	1,99	2,01	2,05	2,08	2,11	2,12	2,13	2,14	2,14	2,16	2,18	2,18	2,21	2,25	2,28	2,31
	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,14	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,18	0,19	0,20
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	219,167	221,281	222,316	223,006	224,107	226,094	232,328	237,391	241,786	243,051	245,590	247,108	247,363	250,024	253,135	253,390	258,402	263,499	268,851	273,778
9.1.1	отопление и вентиляция	206,978	208,884	209,827	210,372	211,263	212,871	217,914	221,901	225,437	226,444	228,472	229,689	229,929	232,024	234,727	234,967	238,963	243,039	247,355	251,271
9.1.2	горячее водоснабжение	12,190	12,397	12,488	12,633	12,844	13,223	14,414	15,490	16,349	16,607	17,119	17,419	17,433	18,000	18,409	18,423	19,439	20,460	21,495	22,507
1	Северо-Западный	128,593	129,833	130,440	130,845	131,491	132,657	136,314	139,285	141,863	142,606	144,096	144,986	145,136	146,697	148,523	148,672	151,613	154,604	157,743	160,634
	отопление и вентиляция	121,441	122,559	123,113	123,432	123,955	124,899	127,857	130,197	132,271	132,862	134,052	134,766	134,907	136,136	137,722	137,863	140,207	142,599	145,131	147,429
	горячее водоснабжение	7,152	7,274	7,327	7,412	7,536	7,758	8,457	9,088	9,592	9,744	10,044	10,220	10,229	10,561	10,801	10,809	11,406	12,005	12,612	13,205
2	Северо-Восточный	49,108	49,582	49,814	49,968	50,215	50,660	52,057	53,191	54,176	54,460	55,029	55,369	55,426	56,022	56,719	56,776	57,899	59,041	60,240	61,344
	отопление и вентиляция	46,377	46,804	47,015	47,137	47,337	47,697	48,827	49,721	50,513	50,739	51,193	51,466	51,519	51,989	52,594	52,648	53,544	54,457	55,424	56,302
	горячее водоснабжение	2,731	2,778	2,798	2,831	2,878	2,963	3,230	3,471	3,663	3,721	3,836	3,903	3,906	4,033	4,125	4,128	4,356	4,584	4,816	5,043
3	Луч ТПК	39,731	40,115	40,302	40,427	40,627	40,987	42,117	43,035	43,832	44,061	44,521	44,796	44,843	45,325	45,889	45,935	46,844	47,768	48,738	49,631

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	отопление и вентиляция	37,522	37,867	38,038	38,137	38,298	38,590	39,504	40,227	40,868	41,050	41,418	41,639	41,682	42,062	42,552	42,595	43,320	44,059	44,841	45,551
	горячее водоснабжение	2,210	2,247	2,264	2,290	2,328	2,397	2,613	2,808	2,964	3,011	3,103	3,158	3,160	3,263	3,337	3,340	3,524	3,709	3,897	4,080
4	Жилой поселок	1,735	1,752	1,760	1,766	1,774	1,790	1,839	1,880	1,914	1,924	1,944	1,956	1,958	1,980	2,004	2,006	2,046	2,086	2,129	2,168
	отопление и вентиляция	1,639	1,654	1,661	1,666	1,673	1,685	1,725	1,757	1,785	1,793	1,809	1,819	1,820	1,837	1,858	1,860	1,892	1,924	1,958	1,989
	горячее водоснабжение	0,097	0,098	0,099	0,100	0,102	0,105	0,114	0,123	0,129	0,131	0,136	0,138	0,138	0,143	0,146	0,146	0,154	0,162	0,170	0,178
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	64,107	62,173	61,139	60,449	59,594	57,627	51,405	46,551	42,350	41,100	38,577	37,078	36,845	34,267	31,247	31,094	26,192	21,216	15,997	11,216
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	107,193	105,259	104,224	103,534	102,680	100,712	94,491	89,637	85,435	84,185	81,663	80,164	79,930	77,353	74,333	74,179	69,278	64,302	59,083	54,302
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	185,659	187,369	188,215	188,704	189,503	190,946	195,469	199,045	202,217	203,120	204,939	206,031	206,246	208,125	210,550	210,765	214,349	218,006	221,878	225,390
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,089	0,090	0,091	0,091	0,091	0,092	0,095	0,097	0,099	0,099	0,100	0,101	0,101	0,102	0,103	0,103	0,105	0,108	0,110	0,112
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
Мини-ТЭЦ																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	ПВК	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
1.4	Паровые котлы	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
1.5	ГПУ	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
2	Располагаемая тепловая мощность станции	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672	9,672
6	Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	147,62	148,04	147,97	147,97	147,87	147,87	147,87	148,00	148,00	148,21	148,49	152,29	156,10	160,11	164,00	167,81	168,29	168,42	168,51	168,55
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	147,62	148,04	147,97	147,97	147,87	147,87	147,87	148,00	148,00	148,21	148,49	152,29	156,10	160,11	164,00	167,81	168,29	168,42	168,51	168,55
8.1.1	отопление и вентиляция	143,14	143,50	143,43	143,43	143,34	143,34	143,34	143,46	143,46	143,66	143,92	146,88	149,85	153,01	156,06	159,02	159,48	159,60	159,68	159,72
8.1.2	горячее водоснабжение	4,48	4,54	4,54	4,54	4,53	4,53	4,53	4,54	4,54	4,55	4,57	5,41	6,25	7,10	7,95	8,79	8,81	8,82	8,83	8,83
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	64,562	64,138	64,209	64,209	64,307	64,307	64,307	64,180	64,180	63,968	63,692	59,888	56,083	52,067	48,178	44,374	43,886	43,759	43,674	43,632
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851	171,851
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	128,398	128,720	128,657	128,657	128,574	128,574	128,574	128,681	128,681	128,861	129,094	131,753	134,412	137,251	139,982	142,641	143,053	143,161	143,233	143,269
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,101	0,102	0,102	0,102	0,101	0,101	0,101	0,102	0,102	0,102	0,102	0,105	0,107	0,110	0,113	0,115	0,116	0,116	0,116	0,116
ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"																					
ТЭС																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	РОУ	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
1.3	ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	2,33	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330
6	Потери в паропроводах	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1.1	отопление и вентиляция	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380	92,380
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720	413,720

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																				
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897	27,897
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059

**1.2.Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия котельных с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.**

Согласно п. 98 методических указаний по разработке схем теплоснабжения описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в Главе 4 должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии. По этой причине балансы тепловой мощности по котельным (Таблица 3) учитывают изменение тепловых нагрузок потребителей, но не учитывают мероприятия по реконструкции или закрытию источников тепловой энергии. Балансы тепловой мощности по котельным с учетом мероприятий по реконструкции и закрытию источников тепловой энергии приведены в Главе 7.

По результатам составленных балансов перспективной тепловой мощности можно сделать вывод о наличии дефицитов тепловой мощности по фактической нагрузке к 2040 г. Сводные данные по резервам и дефицитам тепловой мощности источников теплоснабжения приведены в таблице 2.

Таблица 2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по котельным в г. Омск

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельные																					
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																					
КРК																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	46,05	45,97	45,97	45,31	45,00	44,92	44,87	44,85	44,80	44,74	44,69	44,62	44,55	44,47	44,37	44,27	44,16	44,03	43,90	43,75
5	Потери в паропроводах	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	511,67	521,20	531,00	546,96	587,63	607,19	630,07	651,05	668,16	683,52	697,86	698,55	699,71	699,89	700,07	700,26	702,01	703,94	707,16	709,05
6.1	в горячей воде	511,67	521,20	531,00	546,96	587,63	607,19	630,07	651,05	668,16	683,52	697,86	698,55	699,71	699,89	700,07	700,26	702,01	703,94	707,16	709,05
6.1.1	отопление	345,77	349,57	353,31	359,29	376,50	383,62	391,98	399,20	405,00	410,31	415,18	415,48	415,98	416,06	416,14	416,22	416,98	417,82	419,22	420,04
6.1.2	вентиляция	69,40	73,20	76,94	82,92	100,13	107,24	115,61	122,83	128,63	133,94	138,81	139,11	139,61	139,69	139,77	139,85	140,61	141,45	142,85	143,67
6.1.3	горячее водоснабжение	96,49	98,44	100,74	104,74	111,00	116,33	122,48	129,02	134,53	139,27	143,88	143,97	144,12	144,14	144,16	144,19	144,42	144,67	145,09	145,34
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (потребителей), в том числе:	339,38	270,19	272,36	277,52	289,22	297,28	307,25	316,31	323,68	330,32	336,50	336,82	337,35	337,43	337,52	337,60	338,41	339,30	340,78	341,65
7.1	в горячей воде, в том числе:	339,38	270,19	272,36	277,52	289,22	297,28	307,25	316,31	323,68	330,32	336,50	336,82	337,35	337,43	337,52	337,60	338,41	339,30	340,78	341,65
7.1.1	отопление	229,35	232,73	234,48	238,74	248,33	254,91	263,18	270,39	276,19	281,51	286,37	286,67	287,17	287,25	287,33	287,41	288,17	289,01	290,41	291,23
7.1.2	вентиляция	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11	31,11
7.1.3	горячее водоснабжение	5,87	6,35	6,77	7,68	9,78	11,26	12,96	14,81	16,37	17,71	19,02	19,03	19,06	19,07	19,07	19,08	19,12	19,17	19,26	19,31
7.2	в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-47,82	-57,27	-67,07	-82,36	-122,73	-142,20	-165,04	-186,00	-203,06	-218,36	-232,65	-233,27	-234,35	-234,45	-234,54	-234,62	-236,26	-238,07	-241,15	-242,89
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	124,47	193,74	191,58	187,07	175,68	167,70	157,78	148,74	141,42	134,84	128,72	128,47	128,00	128,01	128,01	128,03	127,34	126,57	125,23	124,51
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	205,73	208,76	210,33	214,15	222,76	228,66	236,07	242,54	247,75	252,51	256,88	257,15	257,60	257,67	257,74	257,81	258,49	259,25	260,50	261,24
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,089	0,071	0,072	0,073	0,076	0,078	0,081	0,083	0,085	0,087	0,088	0,088	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,090
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																					
Котельная 1.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1	в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.1	отопление	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
Котельная 1.03																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,63	2,62	2,61	2,60	2,59	2,58	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	31,44	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,58	31,58	31,58	31,58	31,58	36,82	39,01	43,56	45,97	53,18	60,40	64,73	66,80	
6.1	в горячей воде	31,44	31,52	31,52	31,52	31,52	31,52	31,58	31,58	31,58	31,58	31,58	36,82	39,01	43,56	45,97	53,18	60,40	64,73	66,80	
6.1.1	отопление	27,19	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	29,93	31,03	33,32	34,55	38,17	41,82	43,99	45,03	
6.1.2	вентиляция	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	
6.1.3	горячее водоснабжение	2,40	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	5,04	6,13	8,40	9,58	13,17	16,74	18,89	19,92	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,29	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,15	18,15	18,35	18,35	18,35	13,12	10,92	6,37	3,98	-3,23	-10,44	-14,75	-16,81	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,04	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	28,51	29,49	31,55	32,64	35,89	39,17	41,12	42,05	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,108	0,114	0,127	0,134	0,155	0,176	0,189	0,195	
Котельная 1.04																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,58	6,48	6,42	6,33	6,33	6,33	6,32	6,28	6,28	6,28	6,12	6,12	6,12	6,09	6,07	6,04	6,01	5,98	5,94	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	33,09	33,77	34,64	34,64	34,64	34,64	34,94	35,05	35,36	35,36	35,36	35,36	35,36	36,24	38,35	38,40	38,40	42,51	42,51	42,61
6.1	в горячей воде	33,09	33,77	34,64	34,64	34,64	34,64	34,94	35,05	35,36	35,36	35,36	35,36	35,36	36,24	38,35	38,40	38,40	42,51	42,51	42,61
6.1.1	отопление	30,68	31,15	31,87	31,87	31,87	31,87	32,11	32,19	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	33,11	34,19	34,23	34,23	36,30	36,30	36,38
6.1.2	вентиляция	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
6.1.3	горячее водоснабжение	2,20	2,42	2,56	2,56	2,56	2,56	2,62	2,64	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,92	3,96	3,97	3,97	6,00	6,00	6,02
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,11	14,52	13,71	13,80	13,80	13,80	13,51	13,44	13,13	13,13	13,29	13,29	13,29	12,43	10,35	10,33	10,36	6,29	6,32	6,26
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,70	28,12	28,78	28,78	28,78	28,78	28,99	29,06	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,89	30,85	30,89	30,89	32,75	32,75	32,82
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,069	0,070	0,072	0,072	0,072	0,072	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,075	0,080	0,080	0,080	0,088	0,088	0,089
Котельная 1.05																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73
2	Располагаемая тепловая мощность станции	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,26	2,26	2,25	2,24	2,23	2,22
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	31,33	31,33	31,33	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
6.1	в горячей воде	31,33	31,33	31,33	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,45	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
6.1.1	отопление	28,14	28,14	28,14	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26
6.1.2	вентиляция	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
6.1.3	горячее водоснабжение	2,50	2,50	2,50	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,28	14,28	14,28	14,16	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,15	14,15	14,16	14,17	14,17	14,18	14,19
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64
11	Максимально допустимое значение тепловой	25,86	25,86	25,86	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,096	0,096	0,096	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Котельная 1.27																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	16,26	16,26	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
6.1	в горячей воде	16,26	16,26	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
6.1.1	отопление	13,63	13,63	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87
6.1.2	вентиляция	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
6.1.3	горячее водоснабжение	1,32	1,32	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,41	0,41	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,39	13,39	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,150	0,150	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Котельная 1.43																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1	в горячей воде	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1.1	отопление	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная 2.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,10	1,10	1,10	1,09	1,09
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	10,30	10,30	10,30	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
6.1	в горячей воде	10,30	10,30	10,30	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
6.1.1	отопление	9,66	9,66	9,66	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79
6.1.2	вентиляция	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
6.1.3	горячее водоснабжение	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,00	5,00	5,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,88	3,88	3,88	3,89	3,89	3,90
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,77	8,77	8,77	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,089	0,089	0,089	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Котельная 2.02																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,82	0,81	0,81	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	0,78
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	13,57	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	14,04	14,04	14,14	14,14	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
6.1	в горячей воде	13,57	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	14,04	14,04	14,14	14,14	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
6.1.1	отопление	11,52	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,85	11,85	11,93	11,93	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13
6.1.2	вентиляция	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
6.1.3	горячее водоснабжение	1,76	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,90	1,90	1,92	1,92	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,88	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,41	15,41	15,47	15,49	15,23	15,23	15,23	15,23	15,24	15,24	15,24	15,25	15,25
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,60	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,89	10,89	10,96	10,96	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,103	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,107	0,107	0,108	0,108	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Котельная 2.03																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
6.1	в горячей воде	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43
6.1.1	отопление	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
6.1.2	вентиляция	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
6.1.3	горячее водоснабжение	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
6.2	в паре	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,71	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Котельная 2.04																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,40	1,40	1,40	1,40	1,39
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	15,49	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,27	16,35	16,35	16,35	16,35
6.1	в горячей воде	14,77	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,64	15,64	15,64	15,64
6.1.1	отопление	11,10	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,62	11,62	11,62	11,62
6.1.2	вентиляция	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
6.1.3	горячее водоснабжение	2,56	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,91	2,91	2,91	2,91
6.2	в паре	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,46	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,61	9,61	9,61	9,62
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,95	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,42	11,42	11,42	11,42
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,074	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Котельная 2.05																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,93	1,93	1,93	1,93	1,92	1,92	1,91	1,91	1,90	1,89	1,89
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	33,37	33,37	33,37	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58
6.1	в горячей воде	33,37	33,37	33,37	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58
6.1.1	отопление	28,22	28,22	28,22	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35
6.1.2	вентиляция	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
6.1.3	горячее водоснабжение	3,18	3,18	3,18	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	26,98	26,98	26,98	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	26,76	26,78	26,78	26,78	26,78	26,78	26,79	26,80	26,80	26,81	26,82	26,82
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,08	27,08	27,08	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,146	0,146	0,146	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Котельная 2.06																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,25	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1	в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,25	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1.1	отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,24	0,32	0,32	0,32	0,32
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,13	0,03	0,03	0,03	0,03
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,21	0,28	0,28	0,28	0,28
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,063	0,090	0,090	0,090	0,090
Котельная 2.07																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	том числе:																				
6.1	в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
6.1.1	отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	
Котельная 2.08																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
6.1	в горячей воде	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
6.1.1	отопление	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового кот-	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ла/турбоагрегата																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Котельная 2.09																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1	в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1.1	отопление	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная 2.35																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	6,42	7,01	7,01	7,01	8,99	11,71	11,71	11,71	11,71	15,62	17,81	17,81	17,81	19,37	19,78	20,25	20,46	20,62	20,88	20,88
6.1	в горячей воде	6,42	7,01	7,01	7,01	8,99	11,71	11,71	11,71	11,71	15,62	17,81	17,81	17,81	19,37	19,78	20,25	20,46	20,62	20,88	20,88
6.1.1	отопление	5,40	5,77	5,77	5,77	6,85	8,34	8,34	8,34	8,34	10,30	11,40	11,40	11,40	12,60	12,92	13,28	13,44	13,56	13,76	13,76
6.1.2	вентиляция	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
6.1.3	горячее водоснабжение	0,46	0,68	0,68	0,68	1,58	2,81	2,81	2,81	2,81	4,75	5,85	5,85	5,85	6,21	6,30	6,41	6,46	6,50	6,56	6,56
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,64	3,05	3,05	3,05	1,07	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-5,56	-7,75	-7,75	-7,75	-9,31	-9,72	-10,19	-10,40	-10,56	-10,82	-10,82
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,35	5,68	5,68	5,68	6,65	7,98	7,98	7,98	7,98	9,74	10,73	10,73	10,73	11,81	12,09	12,42	12,56	12,67	12,85	12,85
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,126	0,137	0,137	0,137	0,176	0,229	0,229	0,229	0,229	0,305	0,348	0,348	0,348	0,379	0,387	0,396	0,400	0,403	0,408	0,408
Котельная 3.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6.1	в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6.1.1	отопление	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,11	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,46	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,038	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Котельная 3.02																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,59	18,59

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1	в горячей воде	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,59	18,59
6.1.1	отопление	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,72	16,72
6.1.2	вентиляция	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.3	горячее водоснабжение	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,68	1,68
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,11	8,98	8,98
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,17	15,17
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,111	0,111
Котельная 4.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,71	1,71	1,70	1,70	1,70	1,69	1,68
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	12,56	12,56	12,56	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,12	13,12
6.1	в горячей воде	12,56	12,56	12,56	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,12	13,12
6.1.1	отопление	11,81	11,81	11,81	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,23	12,23
6.1.2	вентиляция	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6.1.3	горячее водоснабжение	0,73	0,73	0,73	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,87	0,87	0,87
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,75	11,75	11,75	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,25	11,25	11,26	11,21	11,21	11,22
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,61	10,61	10,61	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,99	10,99	10,99



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,054	0,054	0,054	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,057	0,057	0,057	
Котельная 4.02																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	2,65	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,25	3,25	3,25	3,25	
6.1	в горячей воде	2,65	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,25	3,25	3,25	3,25	
6.1.1	отопление	2,65	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,65	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,10	9,10	9,10	9,11	9,11	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,38	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,034	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,042	0,042	0,042	0,042	
Котельная 5.01																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91	0,90	0,90	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	50,10	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	51,03	51,19	51,29	51,29	51,29	51,32	51,32	51,32	51,32	
6.1	в горячей воде	50,10	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	50,88	51,03	51,19	51,29	51,29	51,29	51,32	51,32	51,32	51,32	51,32	
6.1.1	отопление	35,55	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,16	36,28	36,36	36,36	36,36	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	
6.1.2	вентиляция	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	
6.1.3	горячее водоснабжение	3,24	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,57	3,61	3,63	3,63	3,63	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,12	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,19	50,03	49,93	49,93	49,94	49,91	49,92	49,92	49,93	49,93
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	42,03	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,57	42,68	42,75	42,75	42,75	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,215	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,219	0,219	0,219	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Котельная 5.02																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	4,16	4,16	4,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
6.1	в горячей воде	4,16	4,16	4,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
6.1.1	отопление	3,58	3,58	3,58	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,58	0,58	0,58	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,04	3,10	3,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,21	3,21	3,21	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,134	0,134	0,134	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Котельная 5.04																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
6.1	в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.1	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная 5.21																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,10	2,08	2,07	2,06	2,04	2,02	2,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	23,02	23,02	23,02	24,23	24,23	26,29	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77
6.1	в горячей воде	23,02	23,02	23,02	24,23	24,23	26,29	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77
6.1.1	отопление	20,00	20,00	20,00	20,71	20,71	22,48	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87
6.1.2	вентиляция	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6.1.3	горячее водоснабжение	2,99	2,99	2,99	3,48	3,48	3,77	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,21	13,21	13,21	12,00	12,00	9,94	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,47	9,48	9,50	9,51	9,53	9,55	9,56
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,98	17,98	17,98	18,61	18,61	20,20	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,088	0,088	0,088	0,093	0,093	0,101	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Котельная 5.36																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,70	0,70	0,69	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,90	15,90	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01
6.1	в горячей воде	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,86	15,86	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96
6.1.1	отопление	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,31	13,31	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39
6.1.2	вентиляция	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
6.1.3	горячее водоснабжение	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,08	2,08	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
6.2	в паре	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,19	-0,17	-0,28	-0,27	-0,27	-0,27	-0,26	-0,26	-0,26
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,32	12,36	12,36	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Котельная 5.39																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,50	0,50	0,50	0,37	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90
6.1	в горячей воде	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90
6.1.1	отопление	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,60	2,60	2,60
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договор-	4,71	4,71	4,71	4,84	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,82	4,82	4,83

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ной нагрузке)																				
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,33	2,33	2,33
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Котельная 1.39																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6.1	в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6.1.1	отопление	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная 1.08																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
6.1	в горячей воде	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
6.1.1	отопление	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	

ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

Котельная 3.04

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,47	4,33	4,33	4,27	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,23	4,21	4,19	4,16	4,14	4,11
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	134,50	136,75	139,01	139,22	144,48	144,64	144,85	144,85
6.1	в горячей воде	117,71	117,71	117,71	117,71	117,71	117,71	117,71	117,71	117,71	117,71	117,71	119,96	122,22	122,43	127,69	127,85	128,06	128,06	128,06
6.1.1	отопление	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	65,28	66,41	66,57	69,29	69,41	69,57	69,57	69,57
6.1.2	вентиляция	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36	43,36
6.1.3	горячее водоснабжение	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	11,32	12,44	12,49	15,04	15,08	15,13	15,13	15,13
6.2	в паре	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	204,10	204,24	204,24	204,30	204,32	204,32	204,32	204,32	204,32	204,32	204,32	202,07	199,82	199,63	194,38	194,25	194,06	194,09	194,11
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	97,45	98,47	98,61	101,04	101,15	101,30	101,30	101,30
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,641	0,651	0,652	0,677	0,678	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Котельная 3.05																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,22	67,38	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,16	68,31	68,31	68,31
6.1	в горячей воде	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	50,59	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,37	51,52	51,52	51,52
6.1.1	отопление	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,55	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,27	24,27	24,27
6.1.2	вентиляция	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42
6.1.3	горячее водоснабжение	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,62	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,83	3,83	3,83
6.2	в паре	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	226,23	226,23	226,23	226,23	226,23	226,23	226,23	226,23	226,07	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,14	225,14	225,14
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,13	42,67	42,67	42,67	42,67	42,67	42,67	42,67	42,67	42,78	42,78	42,78
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,470	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,476	0,476	0,476
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"																					
Котельная 3.13																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,77	1,76	1,75	1,73	1,72	1,70
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	116,78	116,78	117,66	117,66	117,66	117,66	117,66	117,66	118,44	118,57	118,68	118,68	118,68	120,70	122,71	122,71	124,73	124,73	124,84	124,84
6.1	в горячей воде	35,82	35,82	36,70	36,70	36,70	36,70	36,70	36,70	37,48	37,61	37,72	37,72	37,72	39,74	41,75	41,75	43,77	43,77	43,88	43,88
6.1.1	отопление	28,19	28,19	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	29,34	29,44	29,52	29,52	29,52	30,54	31,55	31,55	32,56	32,56	32,64	32,64
6.1.2	вентиляция	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
6.1.3	горячее водоснабжение	5,59	5,59	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	6,10	6,13	6,16	6,16	6,16	7,16	8,17	8,17	9,17	9,17	9,20	9,20
6.2	в паре	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	65,07	65,07	64,19	64,19	64,19	64,19	64,19	63,40	63,27	63,17	63,17	63,17	61,15	59,14	59,15	57,14	57,16	57,07	57,08	57,10
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,12	27,12	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61	28,15	28,24	28,31	28,31	28,31	29,22	30,13	30,13	31,04	31,04	31,11	31,11	31,11
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,451	0,451	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,458	0,458	0,459	0,459	0,459	0,467	0,474	0,474	0,482	0,482	0,483	0,483	0,483
Котельная 3.14																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,04	6,04	5,94	5,71	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,63	5,61	5,60	5,59	5,57	5,55	5,53
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	120,83	121,57	121,57	121,75	121,75	121,75	121,93	122,08	122,19	122,19	122,39	122,39	122,39	122,39	122,52	122,52	122,68	122,89	122,89	122,89
6.1	в горячей воде	120,83	121,57	121,57	121,75	121,75	121,75	121,93	122,08	122,19	122,19	122,39	122,39	122,39	122,39	122,52	122,52	122,68	122,89	122,89	122,89
6.1.1	отопление	100,42	100,87	100,87	101,02	101,02	101,02	101,16	101,28	101,36	101,36	101,52	101,52	101,52	101,52	101,62	101,62	101,74	101,90	101,90	101,90
6.1.2	вентиляция	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
6.1.3	горячее водоснабжение	16,27	16,55	16,55	16,59	16,59	16,59	16,62	16,66	16,68	16,68	16,73	16,73	16,73	16,73	16,76	16,76	16,80	16,85	16,85	16,85
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	119,65	118,91	119,01	119,06	119,14	119,14	118,96	118,80	118,70	118,70	118,49	118,49	118,49	118,50	118,38	118,40	118,25	118,06	118,08	118,10
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	93,79	94,20	94,20	94,33	94,33	94,33	94,46	94,56	94,64	94,64	94,78	94,78	94,78	94,78	94,87	94,87	94,98	95,12	95,12	95,12
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,204	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
ЕТО № 5 АО "Омскшина"																					
Котельная 3.17																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1	в горячей воде	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	
6.1.1	отопление	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	в паре	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	

ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"

Котельная 1.38

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,05	1,59	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,42	2,57	2,57	2,57	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
6.1	в горячей воде	1,05	1,59	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,42	2,57	2,57	2,57	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
6.1.1	отопление	0,78	1,12	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,58	1,70	1,70	1,70	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,27	0,48	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,83	0,87	0,87	0,87	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,66	5,12	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,29	4,14	4,14	4,14	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового кот-	0,70	1,00	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,42	1,53	1,53	1,53	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ла/турбоагрегата																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,068	0,103	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,156	0,166	0,166	0,166	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	
Котельная 4.31																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	
6.1	в горячей воде	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	
6.1.1	отопление	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	
Котельная 5.43																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,82	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	
6.1	в горячей воде	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,82	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	
6.1.1	отопление	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	7,29	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,53	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,78	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,54	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,204	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Котельная С.Тюленина																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1	в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.1	отопление	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
ЕТО № 7 АО "ОНИИП"																					
Котельная 2.10																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в	40,62	40,62	40,76	40,76	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,88	42,77	42,77	42,77	42,77	43,81

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	том числе:																				
6.1	в горячей воде	40,62	40,62	40,76	40,76	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,88	42,77	42,77	42,77	42,77	43,81	
6.1.1	отопление	40,62	40,62	40,70	40,70	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,43	42,11	42,11	42,11	42,11	42,91	
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,06	0,06	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,46	0,66	0,66	0,66	0,66	0,90	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	81,37	81,37	81,23	81,23	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,11	79,22	79,22	79,22	79,22	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	36,44	36,44	36,51	36,51	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	37,16	37,77	37,77	37,77	38,49	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,183	0,183	0,184	0,184	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,189	0,193	0,193	0,193	0,193	0,198	
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					
Котельная 2.33																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	
6.1	в горячей воде	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	
6.1.1	отопление	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
ЕТО № 9 АО "Омсктрансаш"																					
Котельная 2.11																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1	в горячей воде	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1.1	отопление	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
Котельная 5.24																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85	44,85
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	26,14	26,14	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38
6.1	в горячей воде	26,14	26,14	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38
6.1.1	отопление	23,58	23,58	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77
6.1.2	вентиляция	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6.1.3	горячее водоснабжение	2,19	2,19	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,51	17,51	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	21,48	21,48	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65	21,65
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,115	0,115	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Котельная 5.42																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	6,39	6,39	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
6.1	в горячей воде	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	6,39	6,39	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
6.1.1	отопление	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,89	2,89	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
6.1.2	вентиляция	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
6.1.3	горячее водоснабжение	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,96	0,96	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,35	5,35	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,87	4,87	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,188	0,188	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
ЕТО № 11 Омский РВПиС																					
Котельная 1.09																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,41	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,60	0,60	0,60	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
6.1	в горячей воде	0,60	0,60	0,60	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
6.1.1	отопление	0,60	0,60	0,60	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,44	2,44	2,44	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,94	1,94	1,94	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,54	0,54	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,066	0,066	0,066	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»																					
Котельная 1.26																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,41	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	8,80	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,38	18,38	18,38	18,38	
6.1	в горячей воде	8,80	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,38	18,38	18,38	18,38	
6.1.1	отопление	6,04	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,84	13,84	13,84	13,84	
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	2,76	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,54	4,54	4,54	4,54	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,20	-5,15	-5,15	-5,15	-5,15	-5,15	-5,33	-5,33	-5,33	-5,33	-5,33	-5,33	-5,33	-5,32	-5,37	-5,37	-5,36	-5,36	-5,35	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава-	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	рийном выводе самого мощного котла																				
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,42	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,268	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"																					
Котельная 1.23																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,68	0,68	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	8,03	8,03	8,03	8,15	8,15	8,15	8,15	8,30	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
6.1	в горячей воде	8,03	8,03	8,03	8,15	8,15	8,15	8,15	8,30	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
6.1.1	отопление	1,80	1,80	1,80	1,90	1,90	1,90	1,90	2,02	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
6.1.2	вентиляция	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
6.1.3	горячее водоснабжение	1,11	1,11	1,11	1,13	1,13	1,13	1,13	1,17	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	47,96	47,96	48,00	47,88	47,88	47,88	47,88	47,72	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,62	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,21	6,21	6,21	6,30	6,30	6,30	6,30	6,40	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
ЕТО № 14 ООО "Мечта"																					
Котельная 1.35																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1	в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.1	отопление	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	
ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"																					
Котельная 2.34																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,46	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	
6.1	в горячей воде	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	
6.1.1	отопление	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,94	1,94	1,94	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,96	1,96	1,96	1,96	1,97	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"																					
Котельная 3.19																					

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
6.1	в горячей воде	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
6.1.1	отопление	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
6.1.2	вентиляция	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.1.3	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																					
Котельная 2.28																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,71
6.1	в горячей воде	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,71
6.1.1	отопление	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,19
6.1.2	вентиляция	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
6.1.3	горячее водоснабжение	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,32
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,05

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,14
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,095
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																					
Котельная 2.29																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	
6.1	в горячей воде	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	
6.1.1	отопление	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.3	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	
ЕТО № 20 АО «Русь»																					
Котельная 1.41																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1	в горячей воде	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
6.1.1	отопление	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
6.1.2	вентиляция	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	

ЕТО № 21 ПАО "Сагурн"

Котельная 5.07

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
6.1	в горячей воде	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
6.1.1	отопление	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
6.1.2	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового кот-	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ла/турбоагрегата																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"																					
Котельная 5.46																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе:	25,29	29,10	30,18	30,33	30,33	30,33	30,81	30,94	30,94	31,15	31,93	41,81	51,99	61,55	71,06	80,47	80,47	80,47	80,47	80,67
6.1	в горячей воде	25,29	29,10	30,18	30,33	30,33	30,33	30,81	30,94	30,94	31,15	31,93	41,81	51,99	61,55	71,06	80,47	80,47	80,47	80,47	80,67
6.1.1	отопление	19,76	22,18	22,77	22,89	22,89	22,89	23,28	23,38	23,38	23,54	24,14	29,23	34,57	39,43	44,24	48,98	48,98	48,98	48,98	49,14
6.1.2	вентиляция	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.1.3	горячее водоснабжение	4,93	6,32	6,81	6,84	6,84	6,84	6,94	6,97	6,97	7,02	7,20	11,98	16,82	21,53	26,22	30,89	30,89	30,89	30,89	30,94
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.3	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,58	3,77	2,69	2,54	2,54	2,54	2,06	1,93	1,93	1,72	0,94	-8,94	-19,12	-28,68	-38,19	-47,60	-47,60	-47,60	-47,60	-47,80
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,26	20,43	20,96	21,07	21,07	21,07	21,41	21,50	21,50	21,65	22,19	26,76	31,54	35,90	40,22	44,47	44,47	44,47	44,47	44,61
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,082	0,095	0,098	0,099	0,099	0,099	0,100	0,101	0,101	0,101	0,104	0,136	0,169	0,200	0,231	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262

По результатам составленных балансов перспективной тепловой мощности можно сделать вывод о наличии дефицитов тепловой мощности по фактической нагрузке к 2040 г. Сводные данные по резервам и дефицитам тепловой мощности источников теплоснабжения приведены в таблице 3.

Таблица 3. Резервы и дефициты тепловой мощности по фактической нагрузке

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник тепло-снабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч
1	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-3	168,96	313,69
2	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-4	553,66	693,71
3	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-5	215,47	549,17
4	АО "ОмскРТС"	ТЭЦ-2	11,22	54,30
5	АО "ОмскРТС"	КРК	-242,89	124,51
6	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.01	0,29	н/д
7	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.03	-18,87	н/д
8	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.04	6,26	н/д
9	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.05	14,19	н/д
10	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.27	0,11	н/д
11	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.43	2,16	н/д
12	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.01	3,90	н/д
13	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.02	15,25	н/д
14	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.03	10,72	н/д
15	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.04	9,62	н/д
16	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.05	26,82	н/д
17	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.06	0,03	н/д
18	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.07	0,09	н/д
19	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.08	0,99	н/д
20	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.09	0,12	н/д
21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.35	-10,82	н/д
22	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.01	0,41	н/д
23	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.02	8,98	н/д
24	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.01	11,22	н/д
25	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.02	9,06	н/д
26	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.01	49,93	н/д
27	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.02	2,10	н/д
28	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.04	0,68	н/д
29	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.21	9,56	н/д
30	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.36	-0,26	н/д
31	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.39	4,83	н/д
32	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.39	0,75	н/д
33	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.08	1,80	н/д
34	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.04	194,14	н/д
35	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.05	225,14	н/д
36	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.13	57,10	н/д
37	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.14	118,10	н/д
38	АО "Омскшина"	Котельная 3.17	77,81	н/д
39	ООО "ПТЭ"	Котельная 1.38	3,72	н/д
40	ООО "ПТЭ"	Котельная 4.31	3,04	н/д
41	ООО "ПТЭ"	Котельная 5.43	0,58	н/д
42	ООО "ПТЭ"	Котельная С.Тюленина	7,49	н/д
43	АО "ОНИИП"	Котельная 2.10	78,18	н/д
44	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 2.33	2,83	н/д
45	АО "Омсктрансмаш"	Котельная 2.11	465,53	н/д

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник тепло-снабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч
46	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Мини-ТЭЦ	43,63	н/д
47	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.24	17,27	н/д
48	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.42	5,09	н/д
49	Омский РВПиС	Котельная 1.09	1,94	н/д
50	ООО «Малая генерация»	Котельная 1.26	-5,35	н/д
51	ООО "Тепловая компания"	Котельная 1.23	47,47	н/д
52	ООО "Мечта"	Котельная 1.35	0,93	н/д
53	ПАО "Омский каучук"	ТЭС	92,38	н/д
54	ООО "КомплексТеплоСервис"	Котельная 2.34	1,97	н/д
55	ООО "Энергопоставка"	Котельная 3.19	0,11	н/д
56	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Котельная 2.28	2,05	н/д
57	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Котельная 2.29	2,54	н/д
58	АО «Русь»	Котельная 1.41	2,93	н/д
59	ПАО "Сатурн"	Котельная 5.07	53,23	н/д
60	ООО СМТ "Стройбетон"	Котельная 5.46	-47,80	н/д

## **2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии.**

### **2.1. Моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям**

В электронной модели Схемы теплоснабжения г. Омск, выполненной в геоинформационной системе Zulu (ГИС Zulu) ООО «Политерм» были произведены необходимые изменения, отражающие подключение перспективных тепловых нагрузок.

Для каждого из периодов прогнозирования было выполнено моделирование подключаемой вновь тепловой нагрузки в соответствии с расположением новых абонентов.

Целью гидравлического расчёта является определение участков теплосети, для которых вследствие роста перспективной тепловой нагрузки может потребоваться реконструкция с целью увеличения диаметра существующих трубопроводов.

Расчёт гидравлических режимов работы теплосети производится в базовом году, в год подключения перспективной нагрузки, а также по последнему году расчетного периода для основных направлений каждого источника тепловой энергии. Гидравлические расчеты проводились с учетом перспективных нагрузок, которые запланированы к подключению в соответствующие периоды к тепловым сетям.

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от источников ЕТО №1 АО "Омск РТС" приводится в п. 2.2 настоящей Главы, для других источников тепловой энергии приведен в Приложении А Главы 3.



## 2.2. Теплогидравлические расчеты при подключении перспективных тепловых нагрузок в зонах нового строительства и переключении тепловых нагрузок на период 2022 – 2040 гг.

### 2.2.1. Анализ варианта перспективного развития тепловых сетей ТЭЦ-2 до 2040 г.

#### 2.2.1.1. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-2 - ЧП Лукашева»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до ЧП Лукашева представлен на рисунке 1. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-2 - ЧП Лукашева» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 2 и 3.

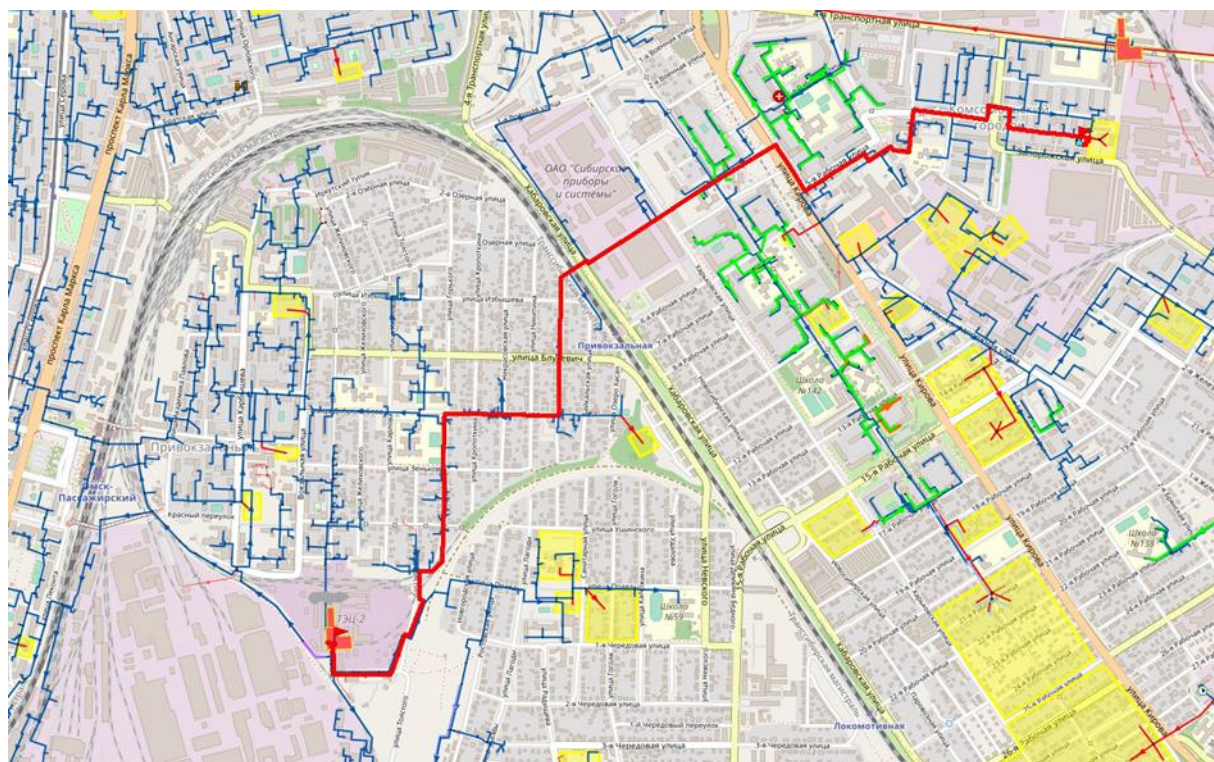


Рисунок 1. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до ЧП Лукашева

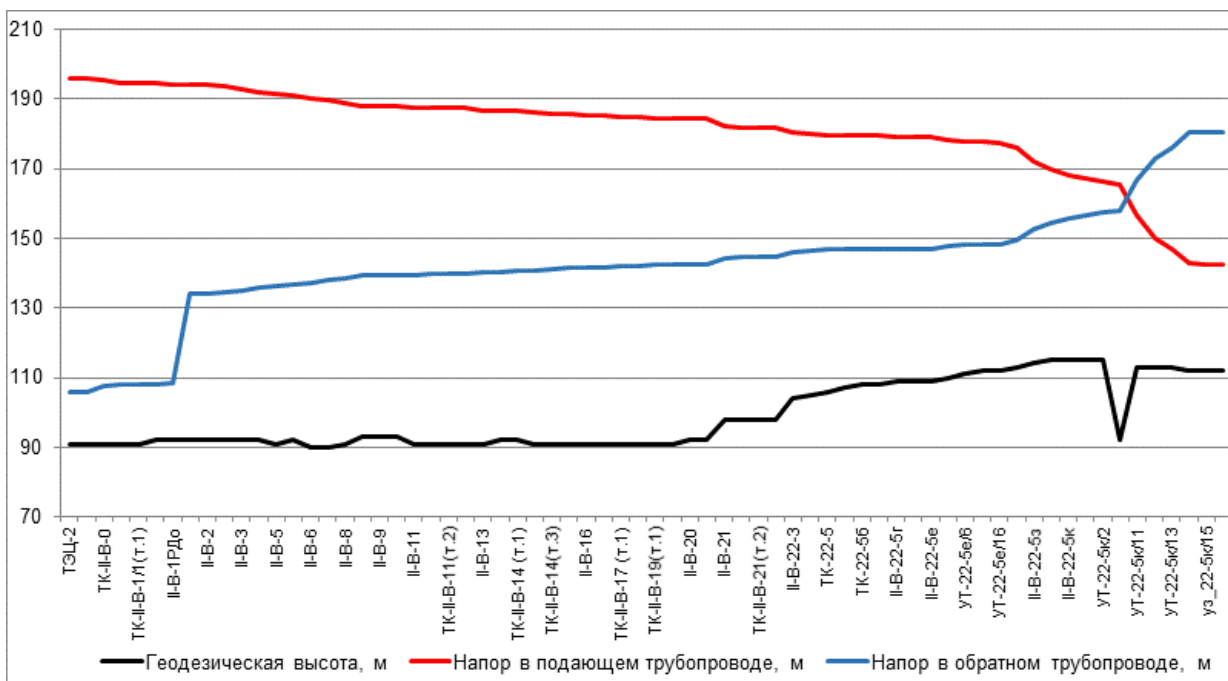


Рисунок 2. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - ЧП Лукашева» после подключения перспективной тепловой нагрузки

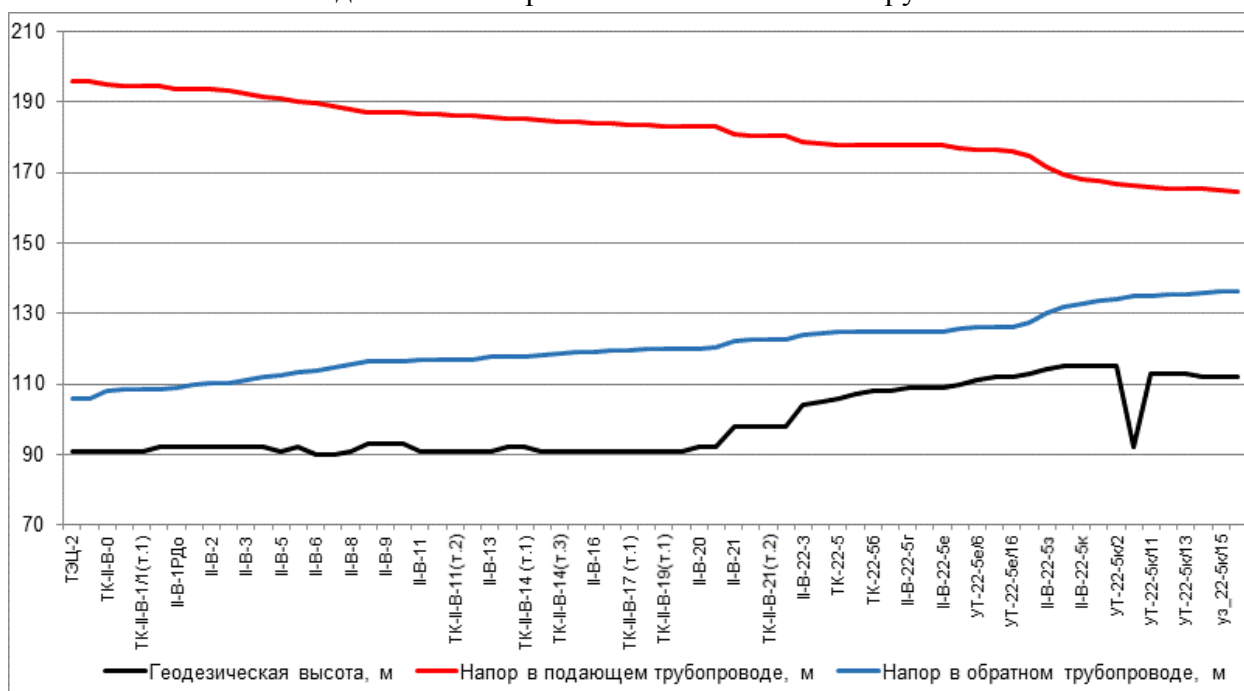


Рисунок 3. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - ЧП Лукашева» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей

### 2.2.1.2. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-2 - Жилой дом»

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Жилой дом представлен на рисунке 4. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-2 - Жилой дом» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по «наладке» тепловых сетей представлены на рисунках 5 и 6.

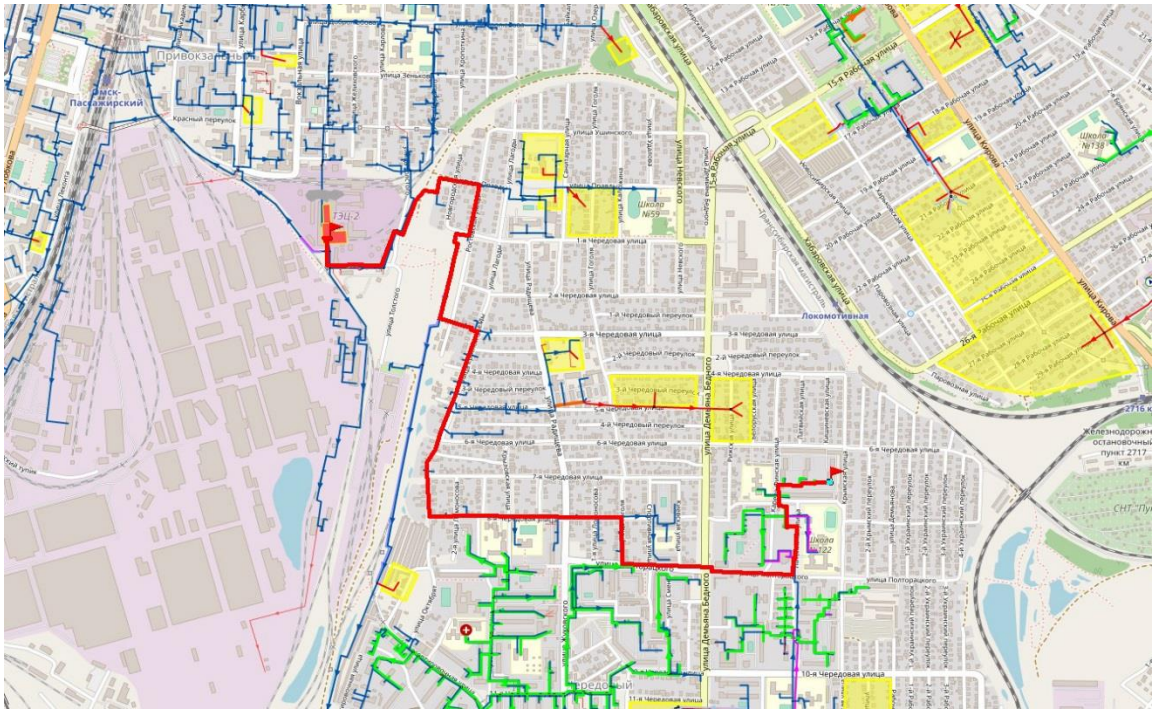


Рисунок 4. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Жилой дом

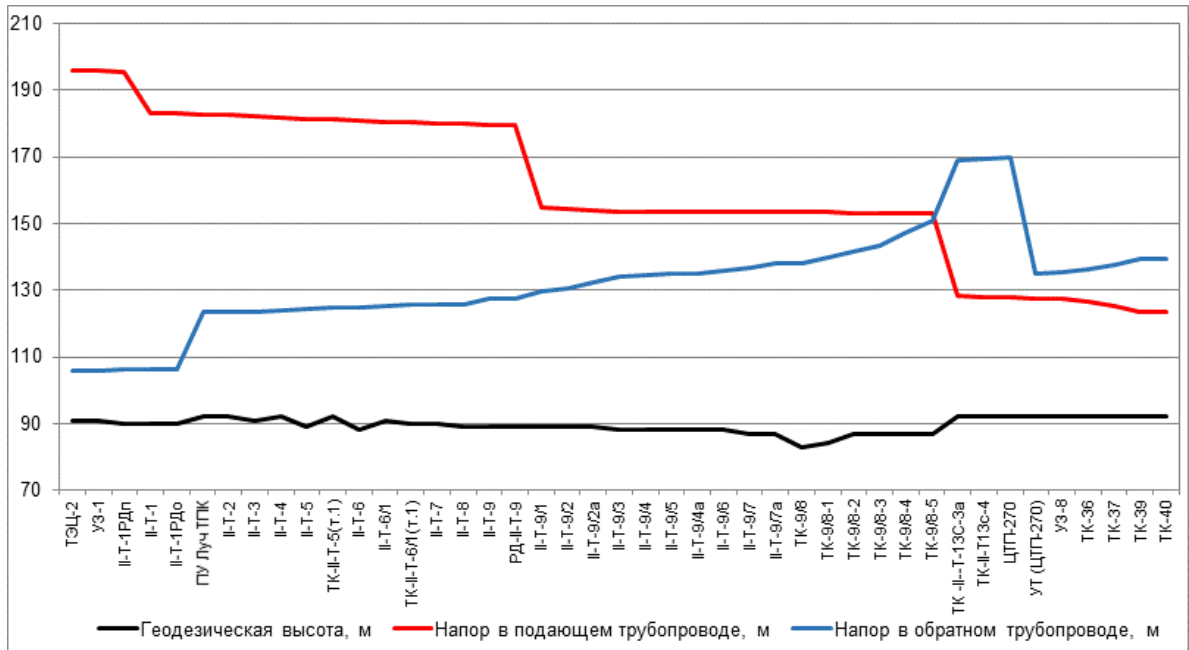


Рисунок 5. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки



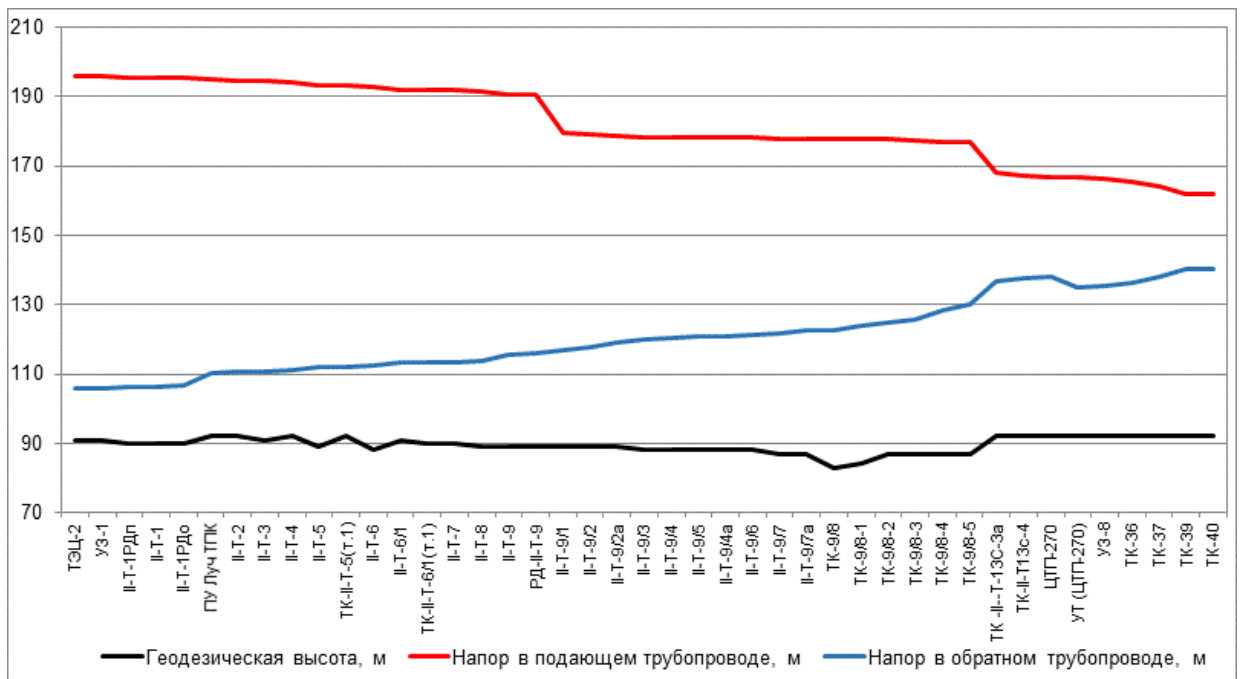


Рисунок 6. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

### 2.2.1.3. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-2 - Кафе (Лит.Р, Р1)»

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Кафе (Лит.Р, Р1) представлен на рисунке 7. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-2 - Кафе (Лит.Р, Р1)» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по «наладке» тепловых сетей представлены на рисунках 8 и 9.

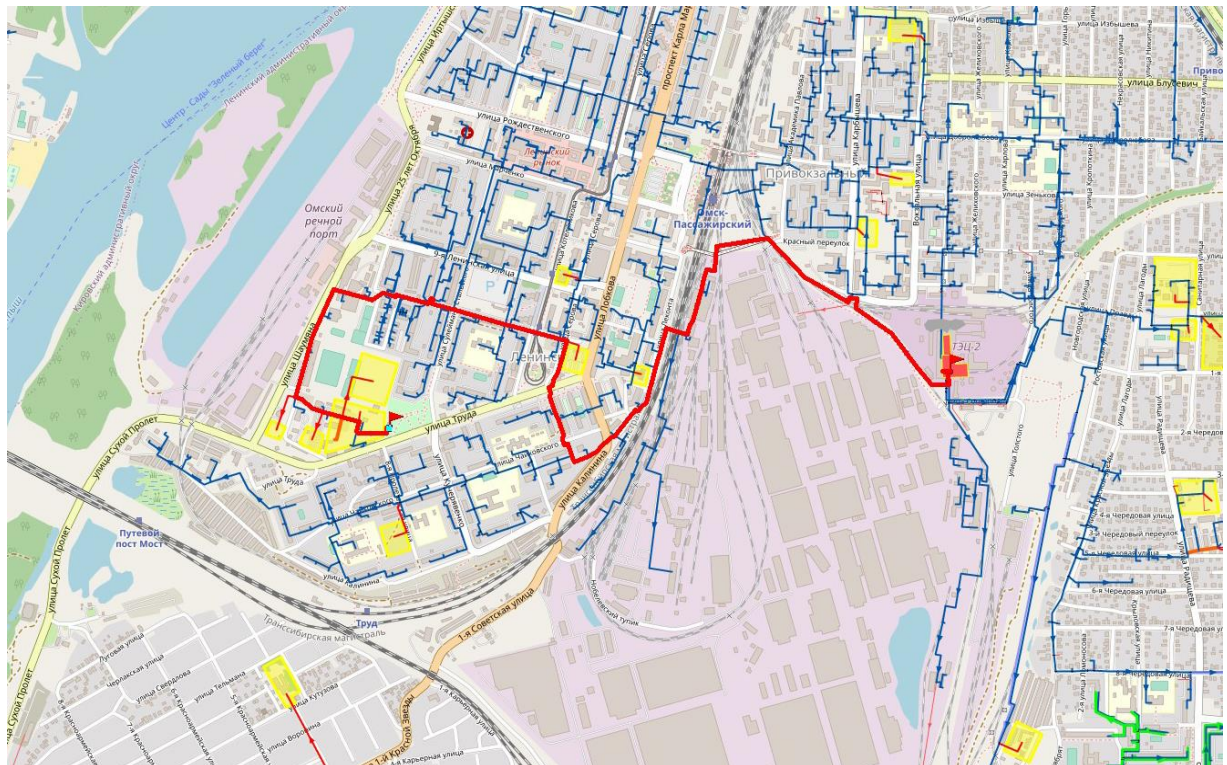


Рисунок 7. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Кафе (Лит.Р, Р1)

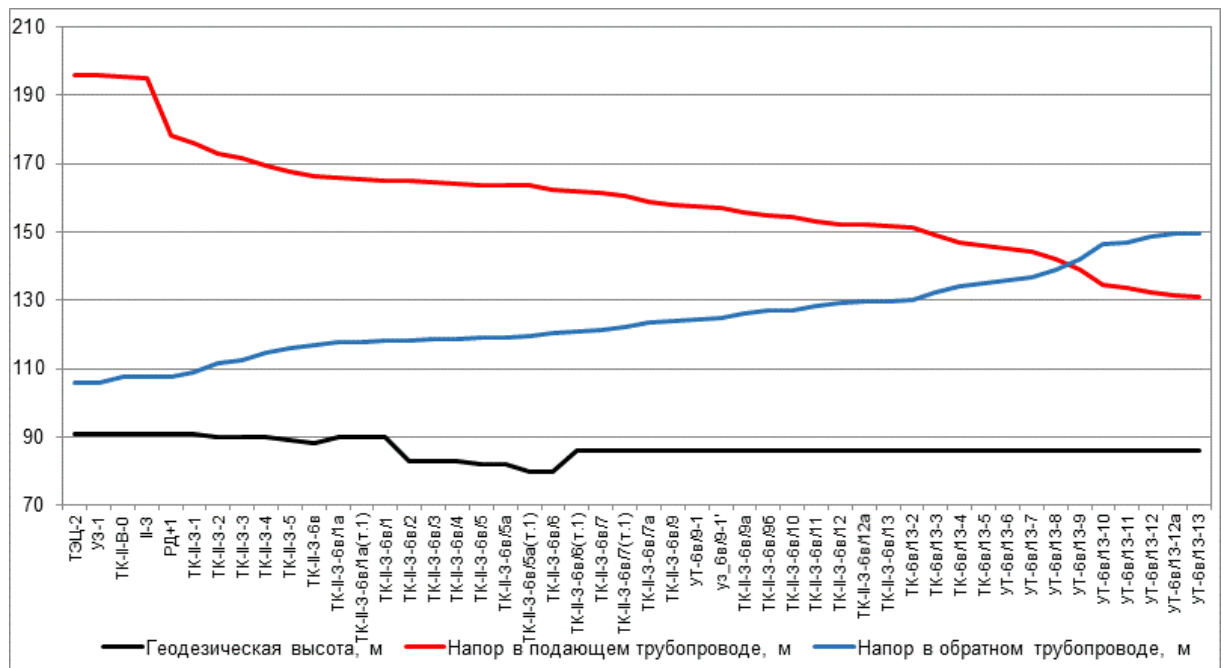


Рисунок 8. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Кафе (Лит.Р, Р1)» после подключения перспективной тепловой нагрузки

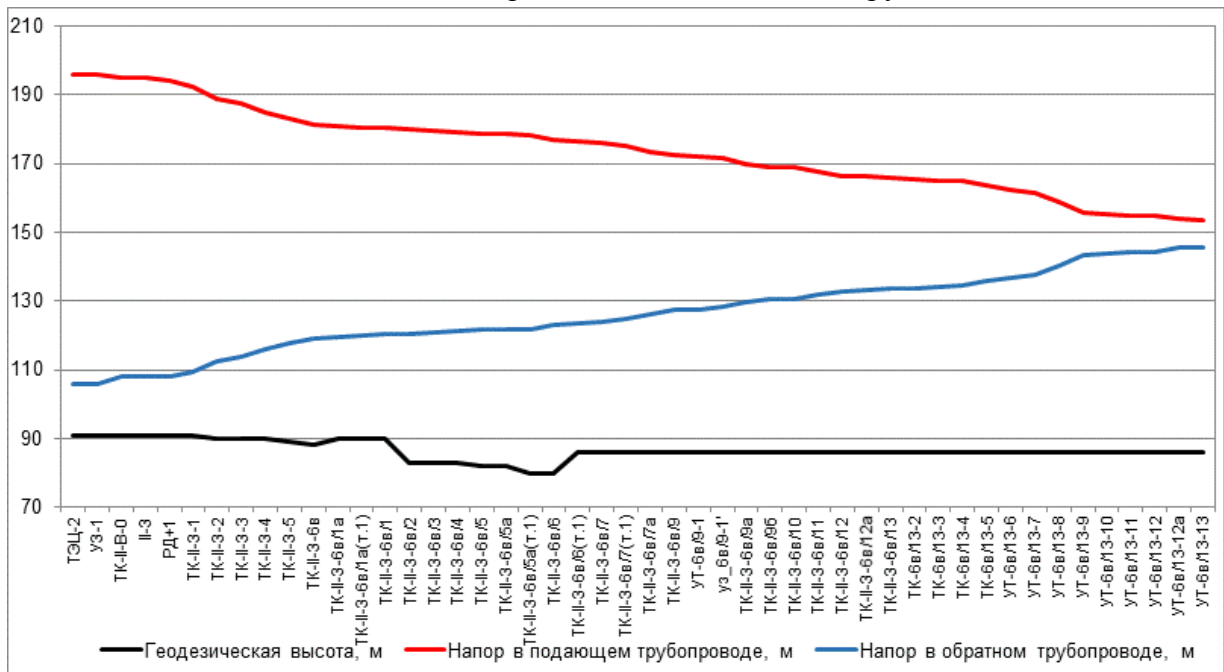


Рисунок 9. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Кафе (Лит.Р, Р1)» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий



**2.2.1.4. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-2 - Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6»**

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Перспективной застройки территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6 представлен на рисунке 10. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-2 - Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по «наладке» тепловых сетей представлены на рисунках 11 и 12.

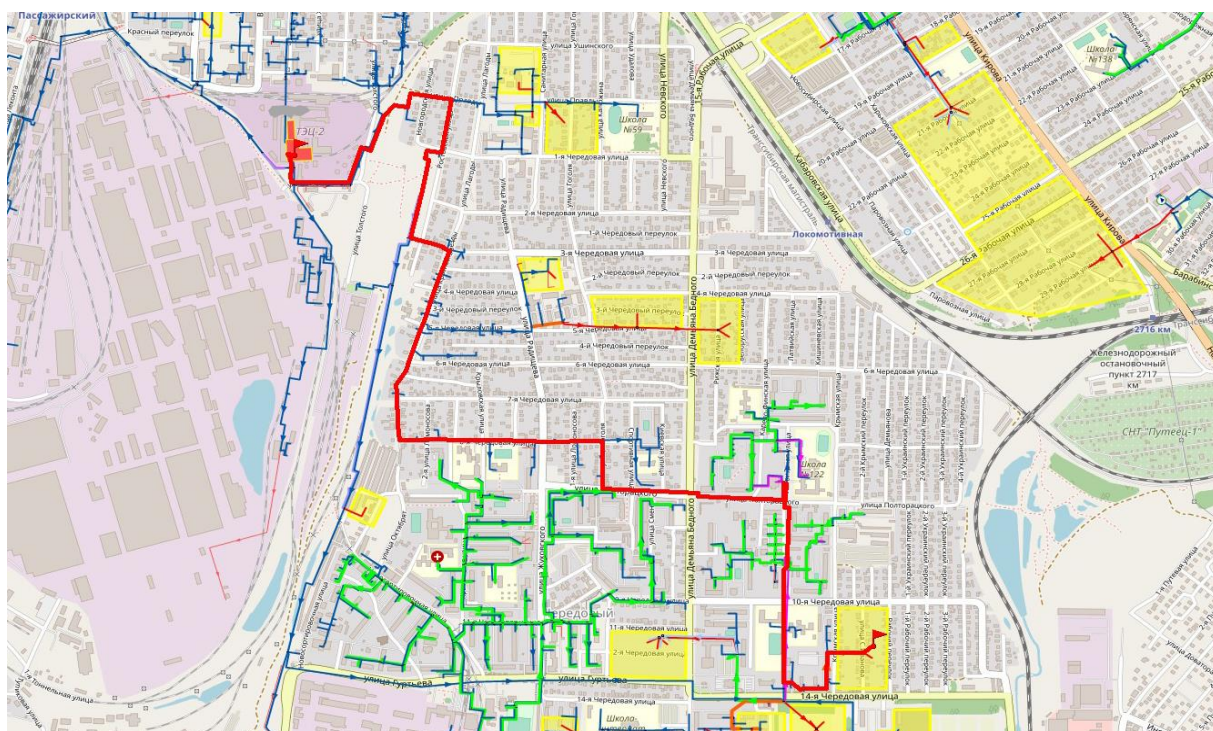


Рисунок 10. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Перспективной застройки территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6

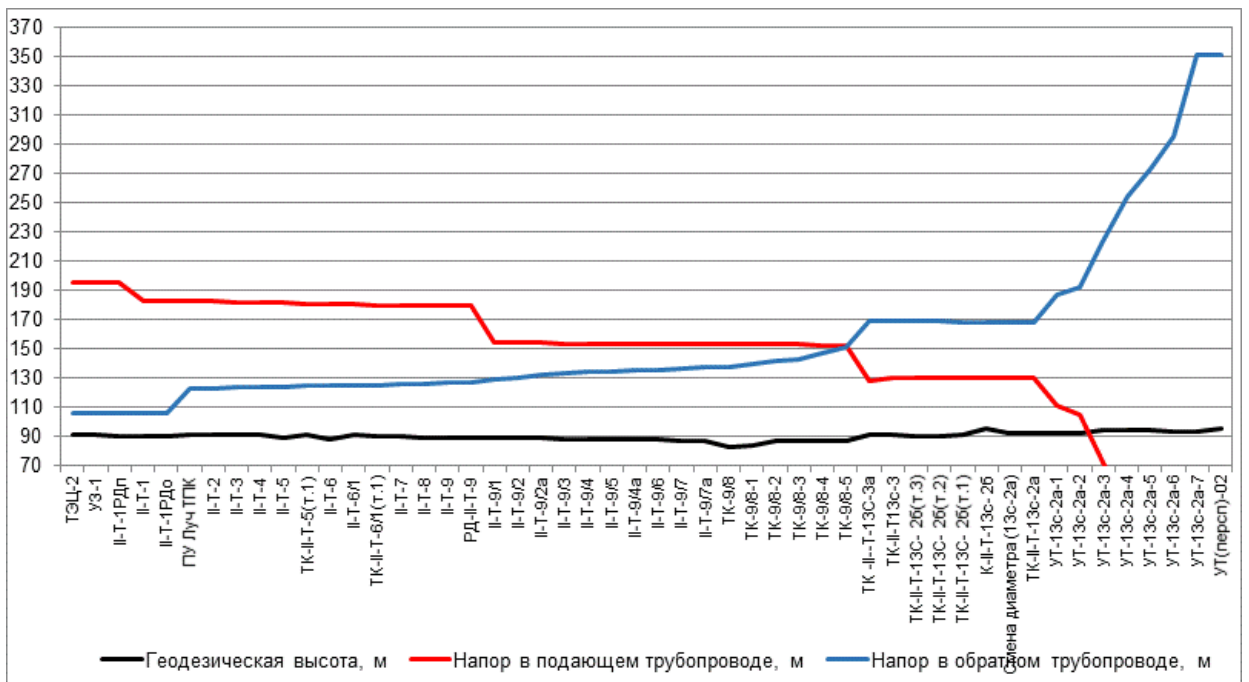


Рисунок 11. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал б» после подключения перспективной тепловой нагрузки

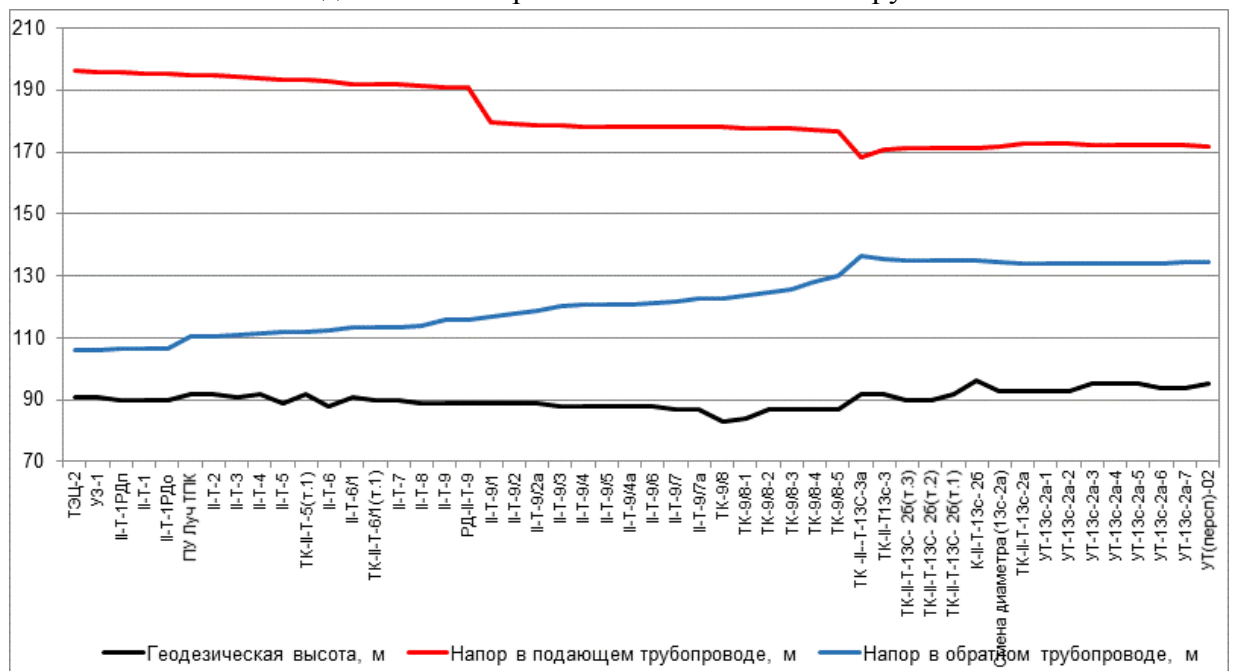


Рисунок 12. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал б» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий



### 2.2.1.5. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-2 - ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедно-го»

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного представлен на рисунке 13. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-2 - ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по «наладке» тепловых сетей представлены на рисунках 11 и 12.

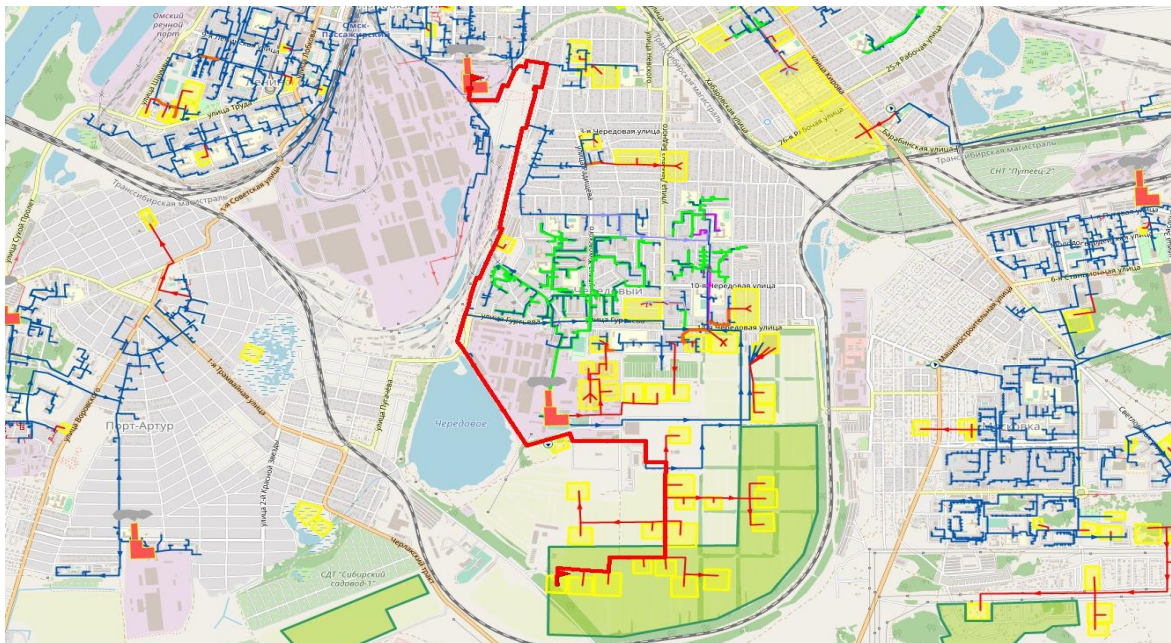


Рисунок 13. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного

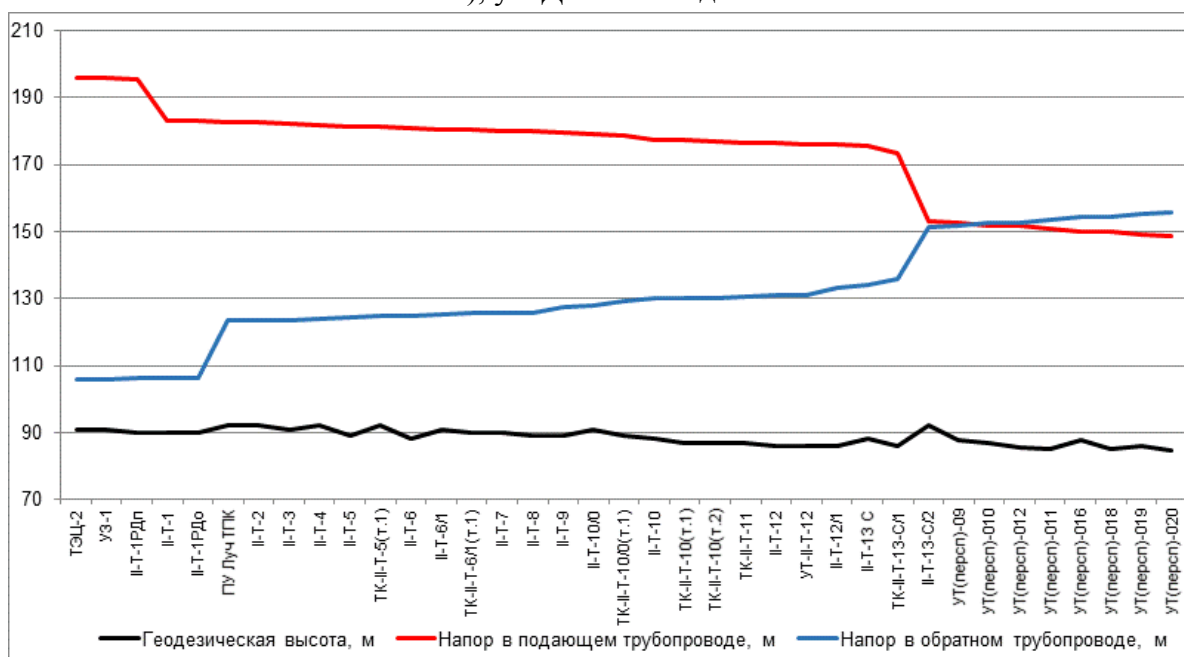


Рисунок 14. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного» после подключения перспективной тепловой нагрузки



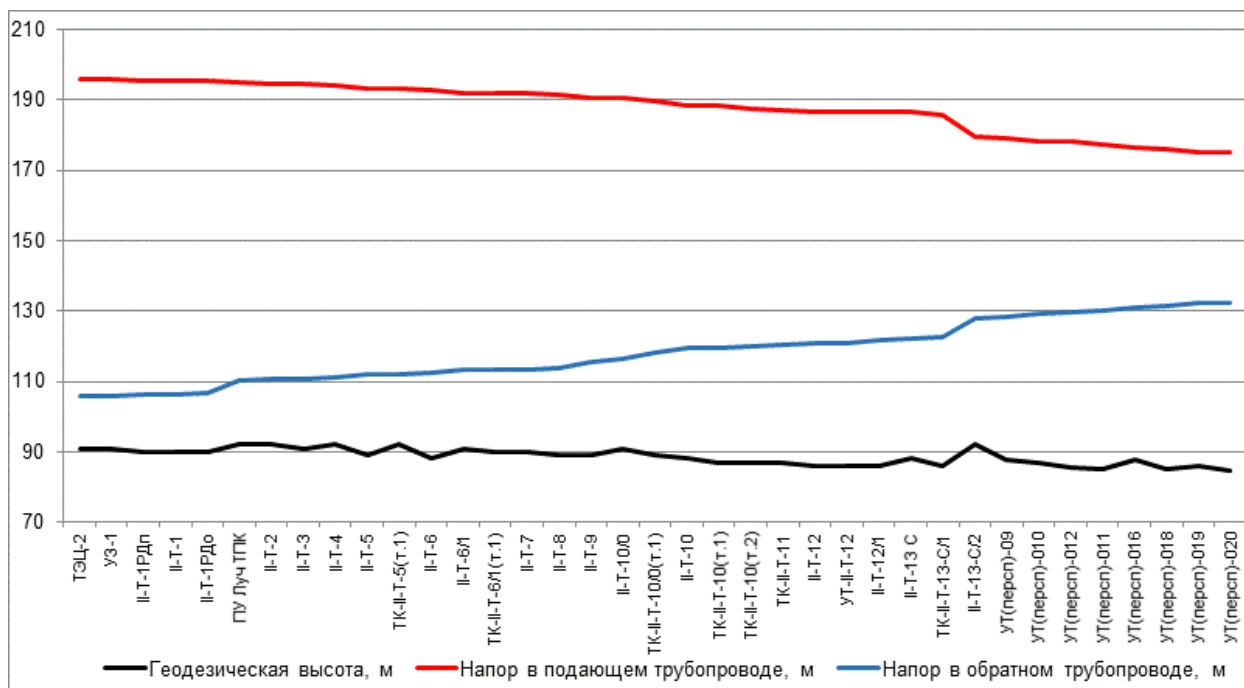


Рисунок 15. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

## 2.2.2. Анализ варианта перспективного развития тепловых сетей ТЭЦ-3 до 2040 г.

### 2.2.2.1. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом с ПОН»

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом с ПОН представлен на рисунке 16. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом с ПОН» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по «наладке» тепловых сетей представлены на рисунках 17 и 18.

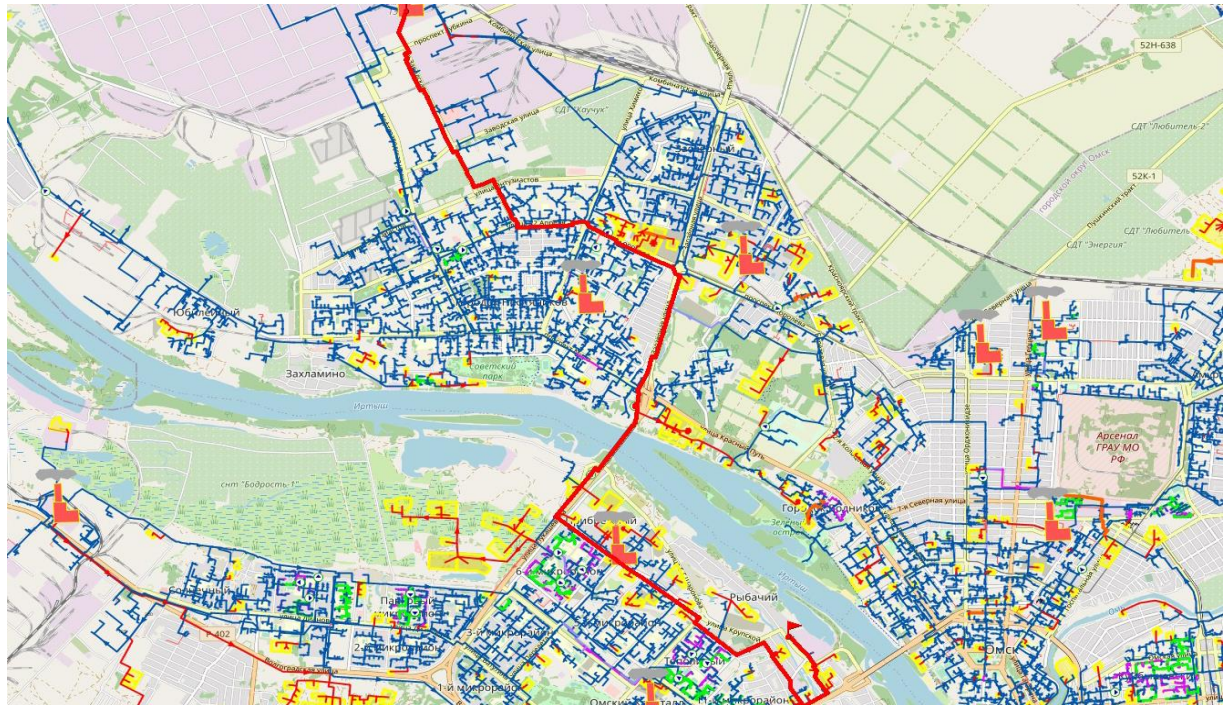


Рисунок 16. Путь движения теплоносителя от ТЭС-3 до Жилой дом с ПОН

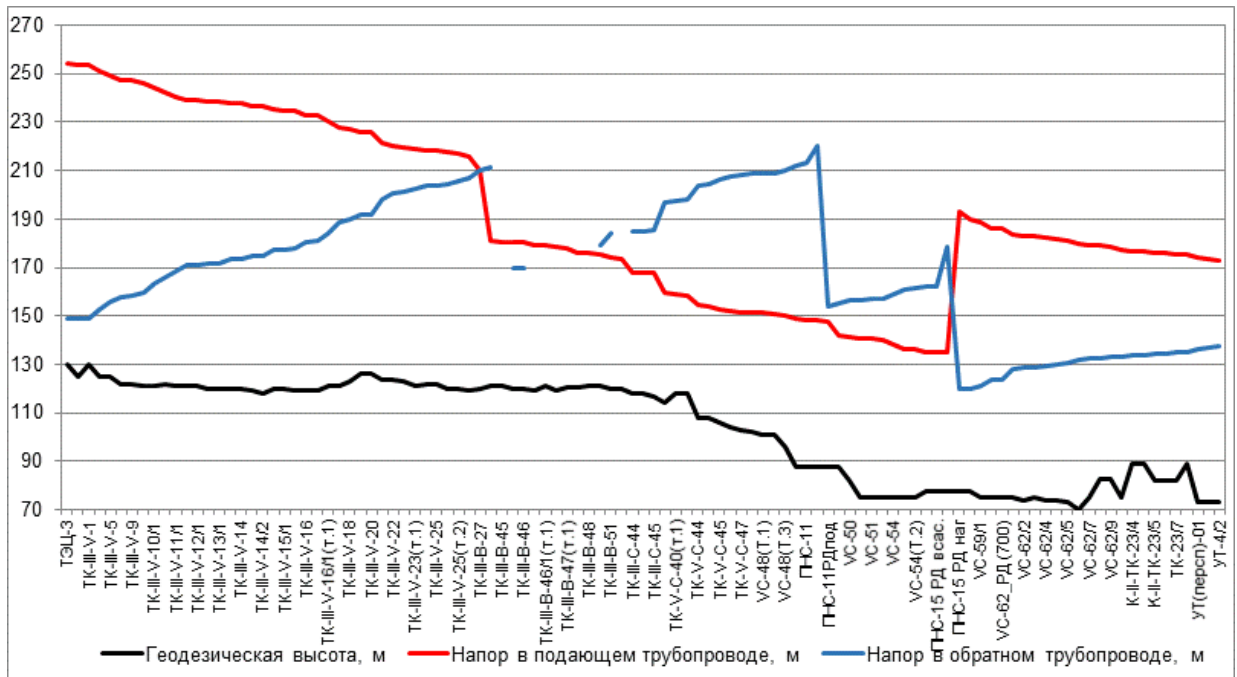


Рисунок 17. Пьезометрический график по направлению «ТЭС-3 - Жилой дом с ПОН» после подключения перспективной тепловой нагрузки

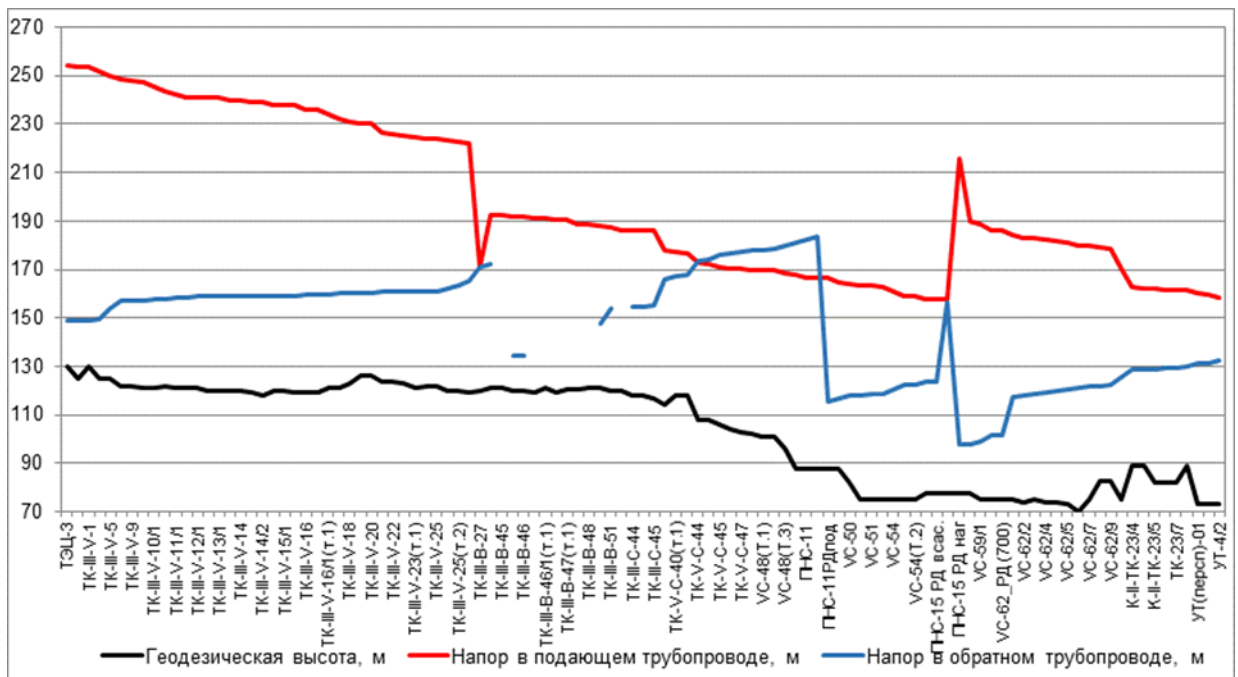


Рисунок 18. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом с ПОН» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

#### 2.2.2.2. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом, ТУ-5»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом, ТУ-5 представлен на рисунке 19. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом, ТУ-5» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 20 и 21.



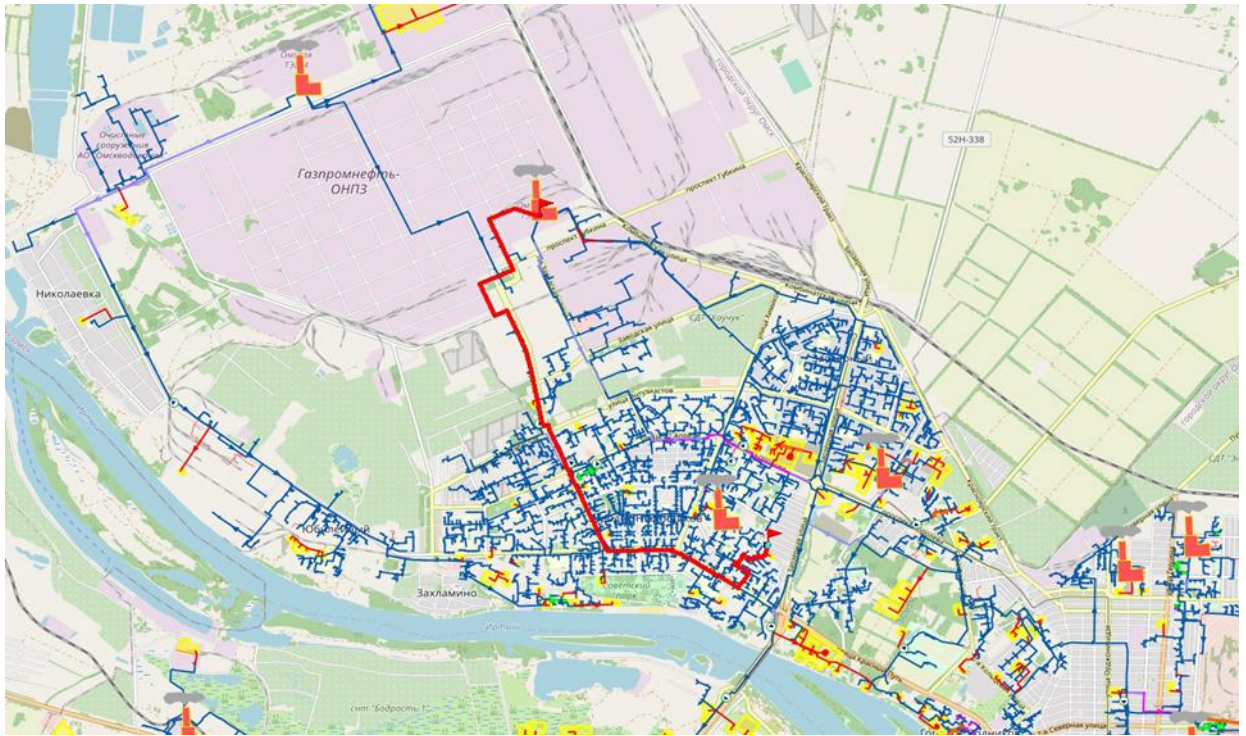


Рисунок 19. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом, ТУ-5

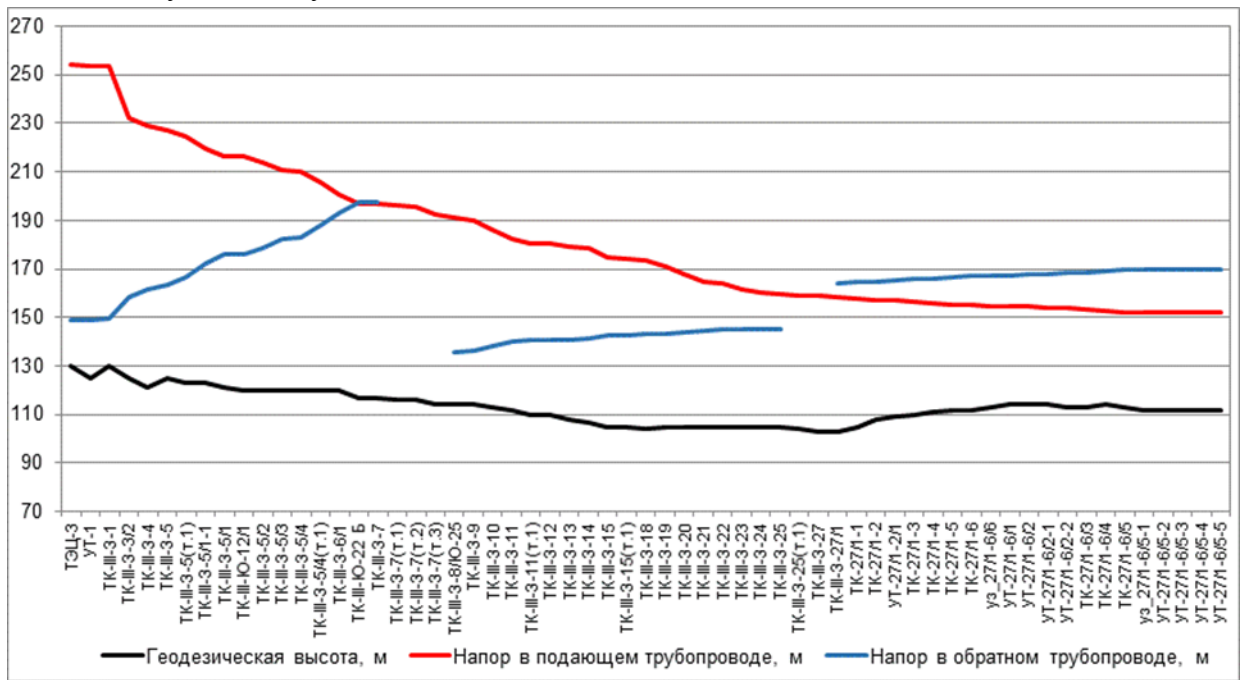


Рисунок 20. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом, ТУ-5» после подключения перспективной тепловой нагрузки

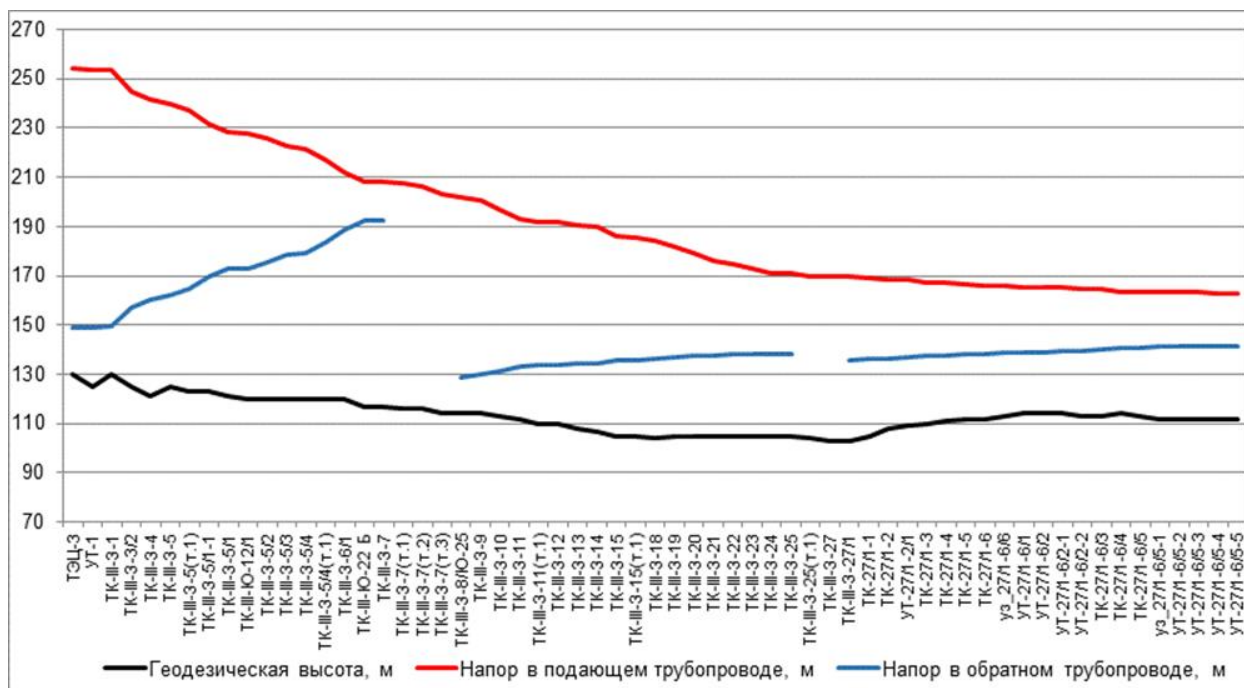


Рисунок 21. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом, ТУ-5» после подключения перспективной тепловой нагрузки

### 2.2.2.3. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-3 - ГТУ, частные жилые дома»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до ГТУ, частные жилые дома представлен на рисунке 22. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-3 - ГТУ, частные жилые дома» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 23 и 24.



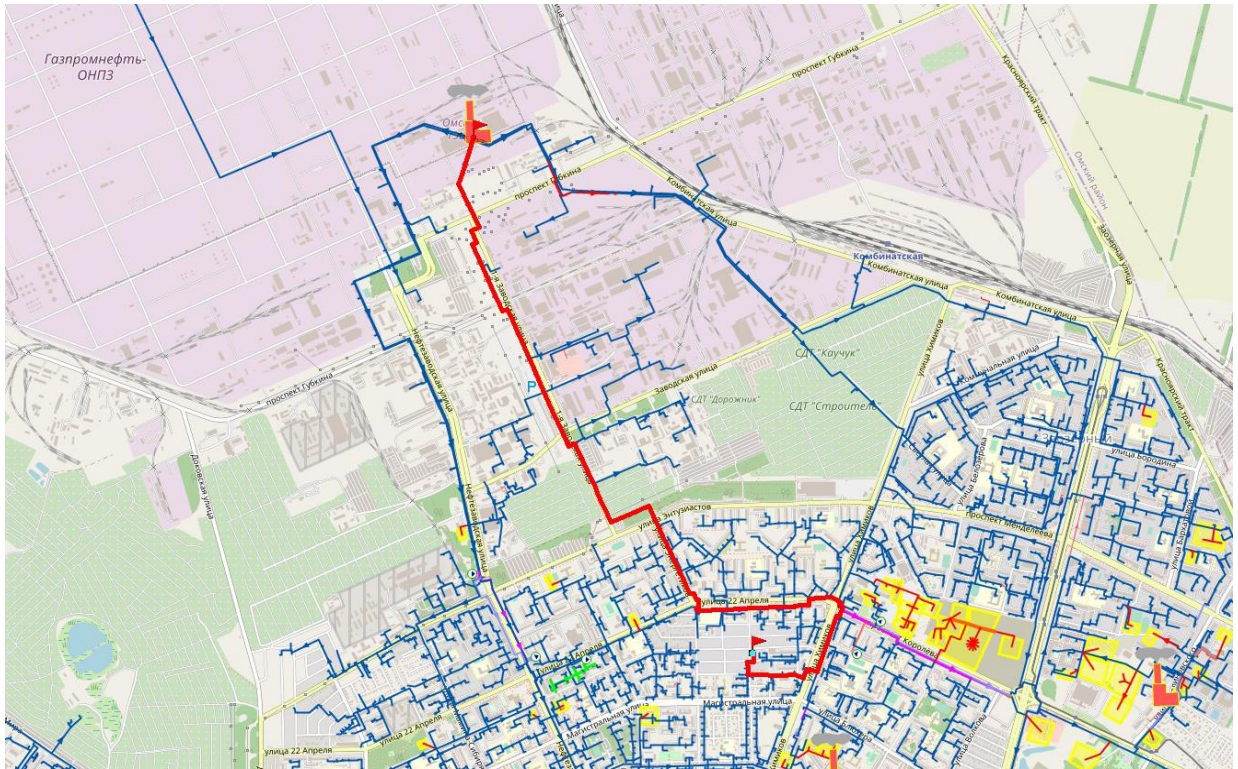


Рисунок 22. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до ГТУ, частные жилые дома

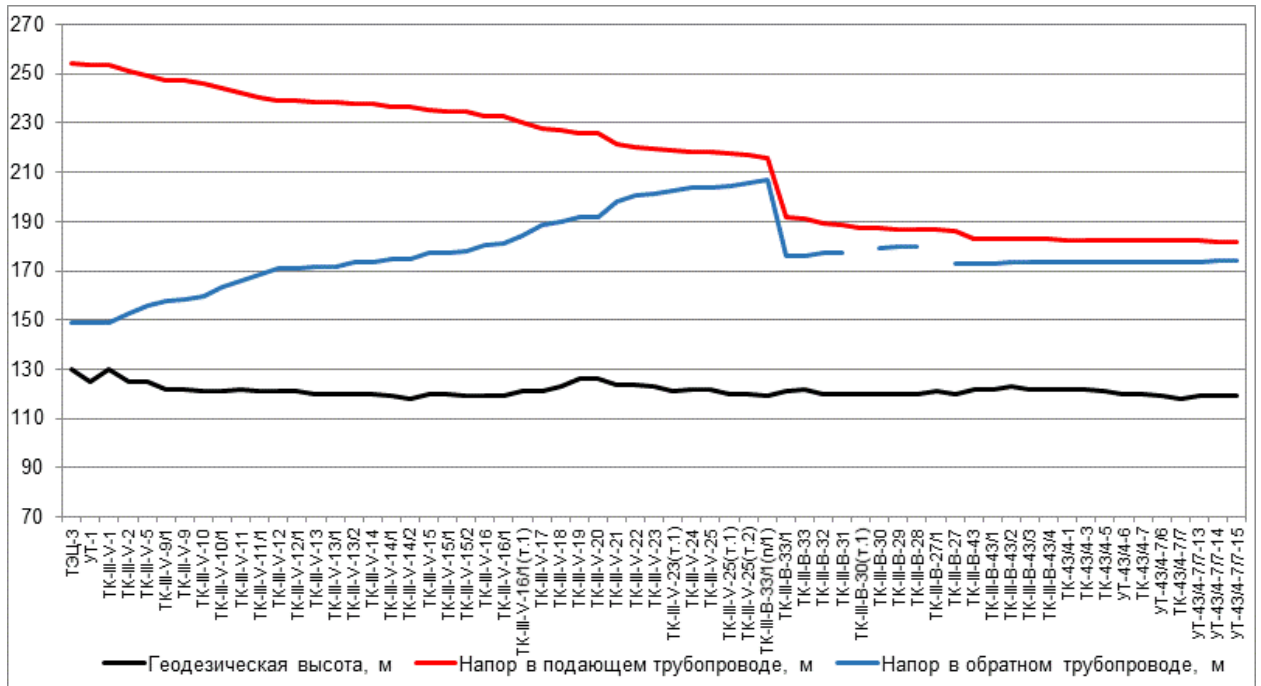


Рисунок 23. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - ГТУ, частные жилые дома» после подключения перспективной тепловой нагрузки

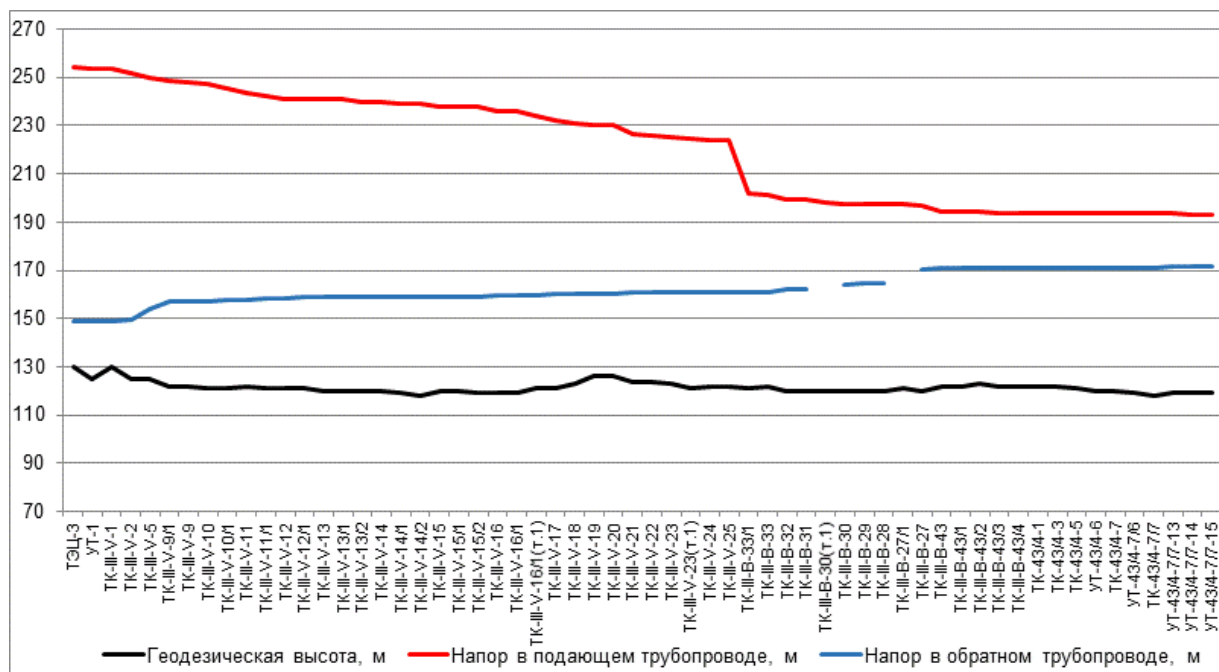


Рисунок 24. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - ГТУ, частные жилые дома» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

#### 2.2.2.4. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом представлен на рисунке 25. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 26 и 27.



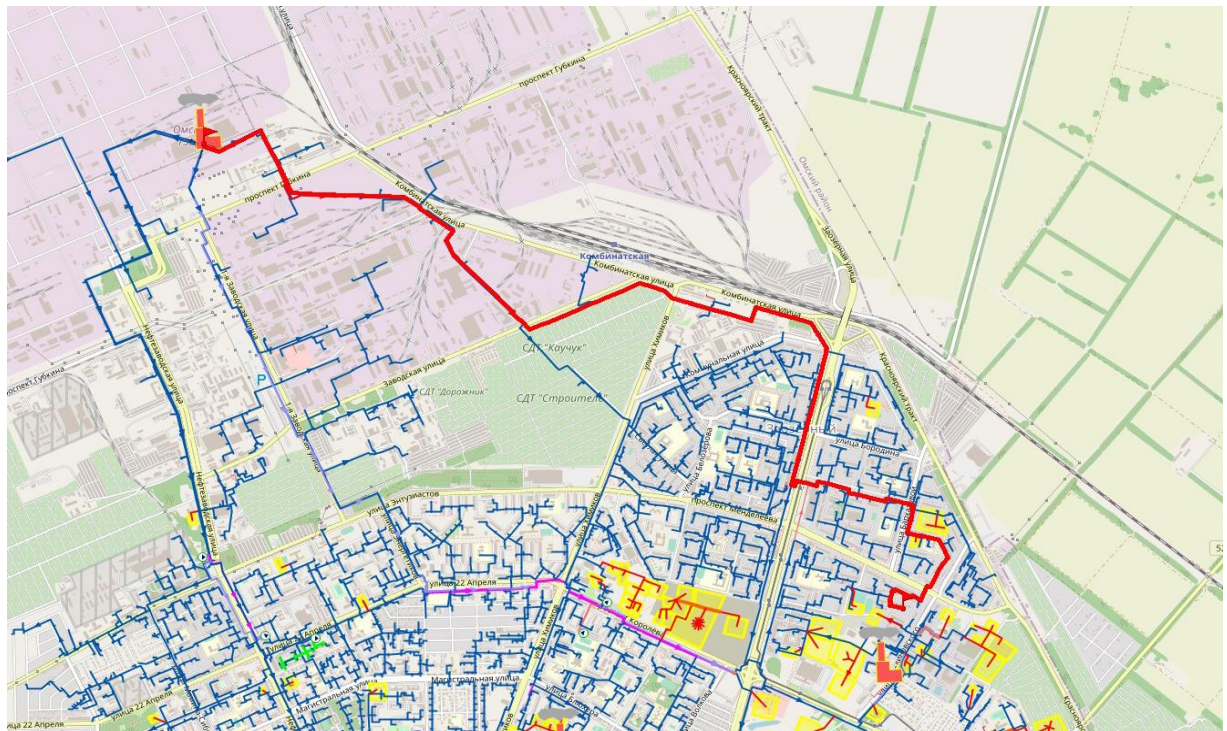


Рисунок 25. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом

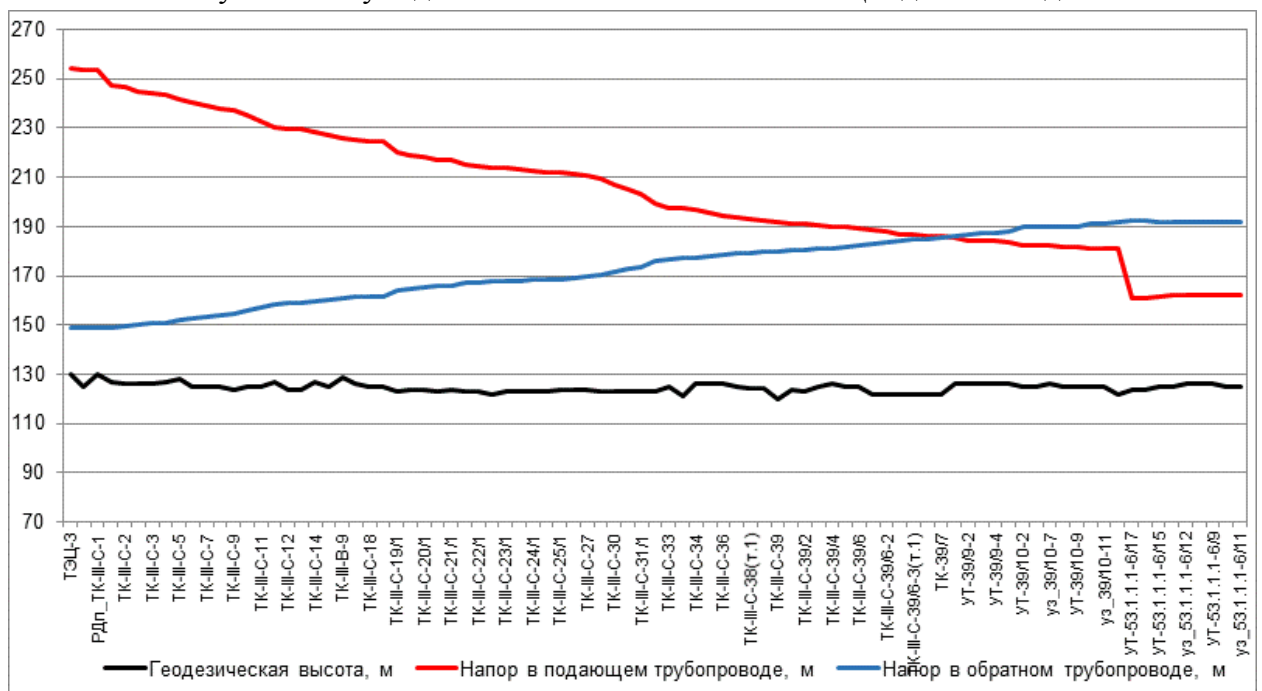


Рисунок 26. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки



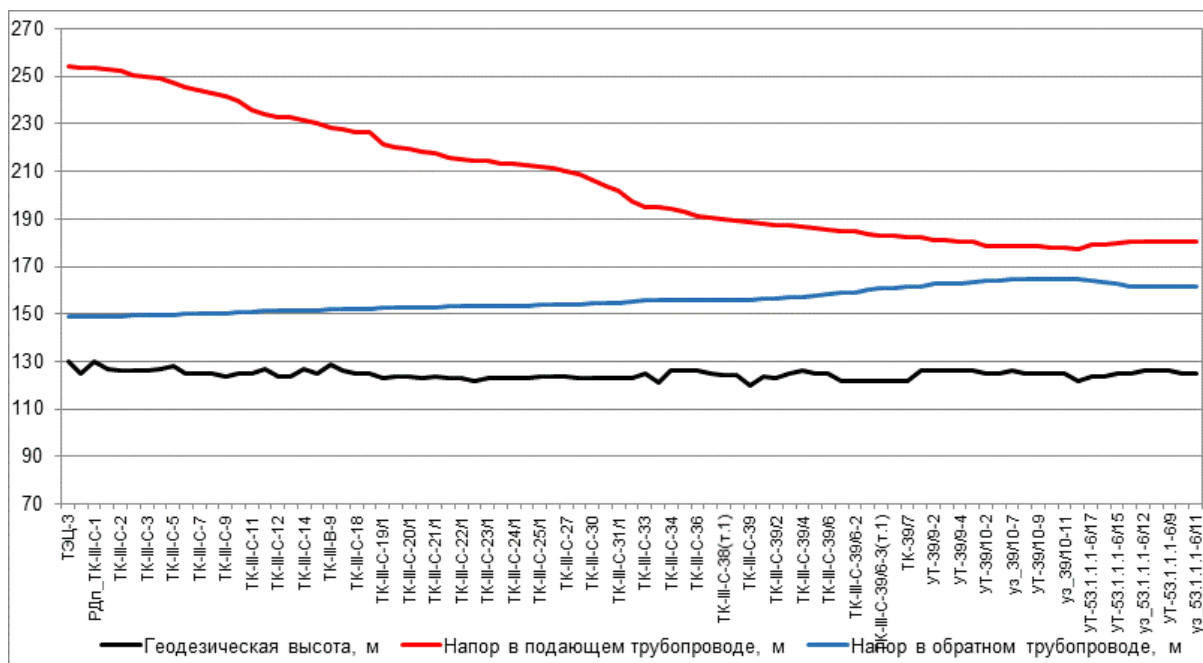


Рисунок 27. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

**2.2.2.5. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-3 - Перспективная застройка территории в границах: ул. Заозерная-Красноярский тракт-ул. Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7»**

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Перспективная застройка территории в границах: ул. Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7 представлен на рисунке 28. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-3 - Перспективная застройка территории в границах: ул. Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 29 и 30.

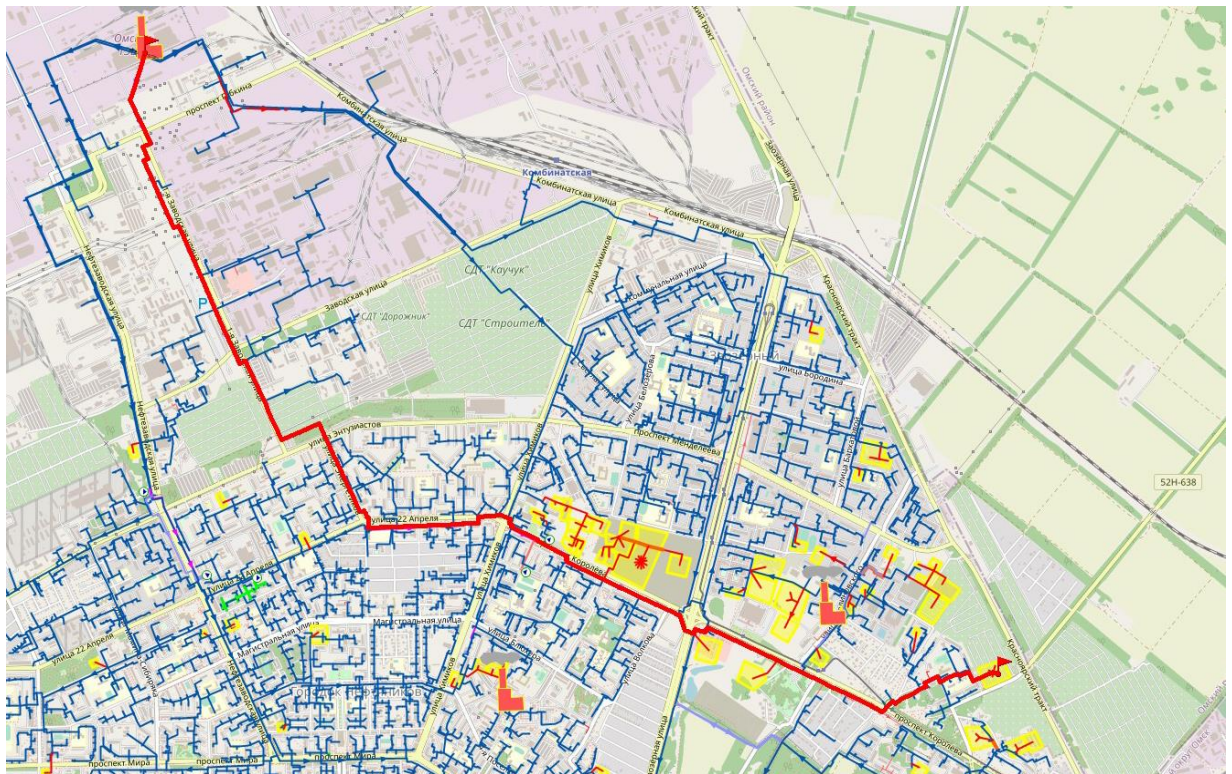


Рисунок 28. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7

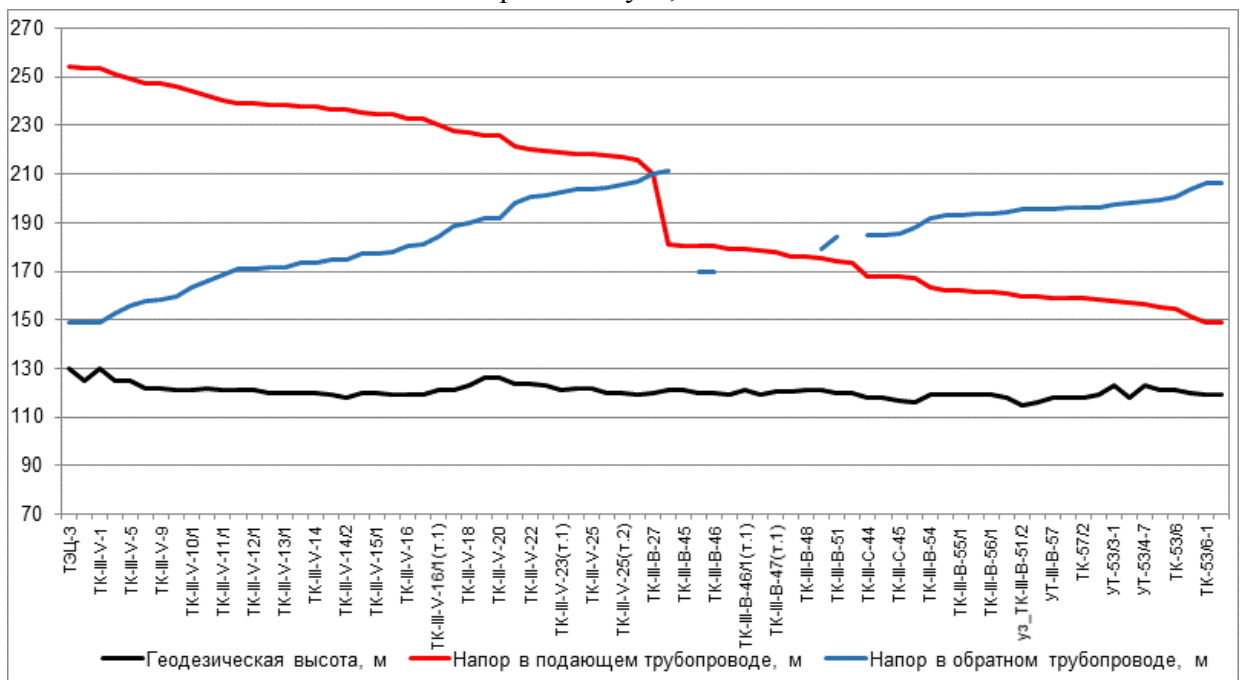


Рисунок 29. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7» после подключения перспективной тепловой нагрузки

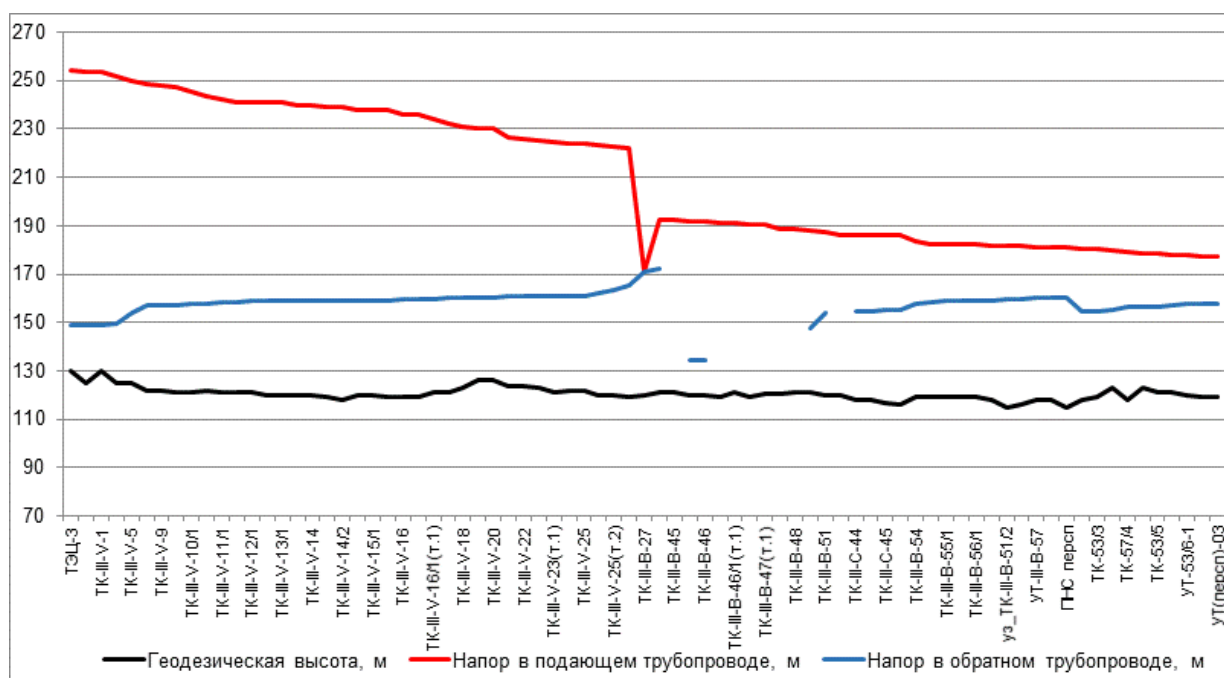


Рисунок 30. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

### 2.2.3. Анализ варианта перспективного развития тепловых сетей ТЭЦ-4 до 2040 г.

#### 2.2.3.1. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-4 - Жилой дом с офисами»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-4 до Жилой дом с офисами представлен на рисунке 31. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-4 - Жилой дом с офисами» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 32 и 33.



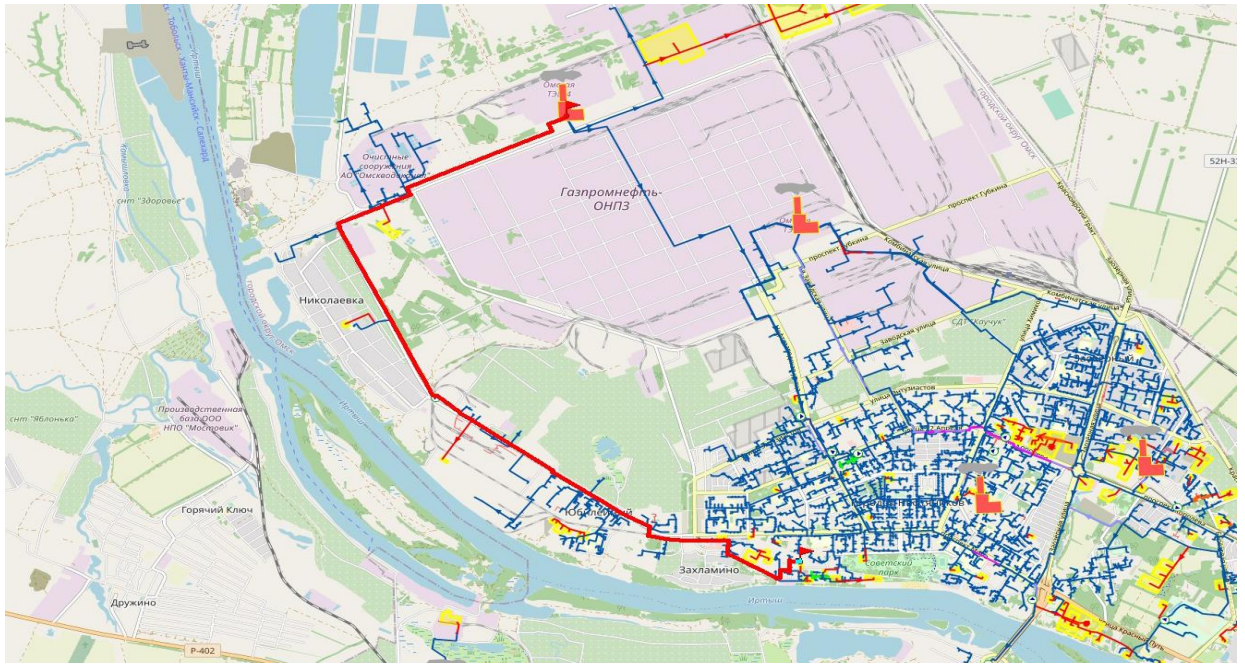


Рисунок 31. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-4 до Жилой дом с офисами

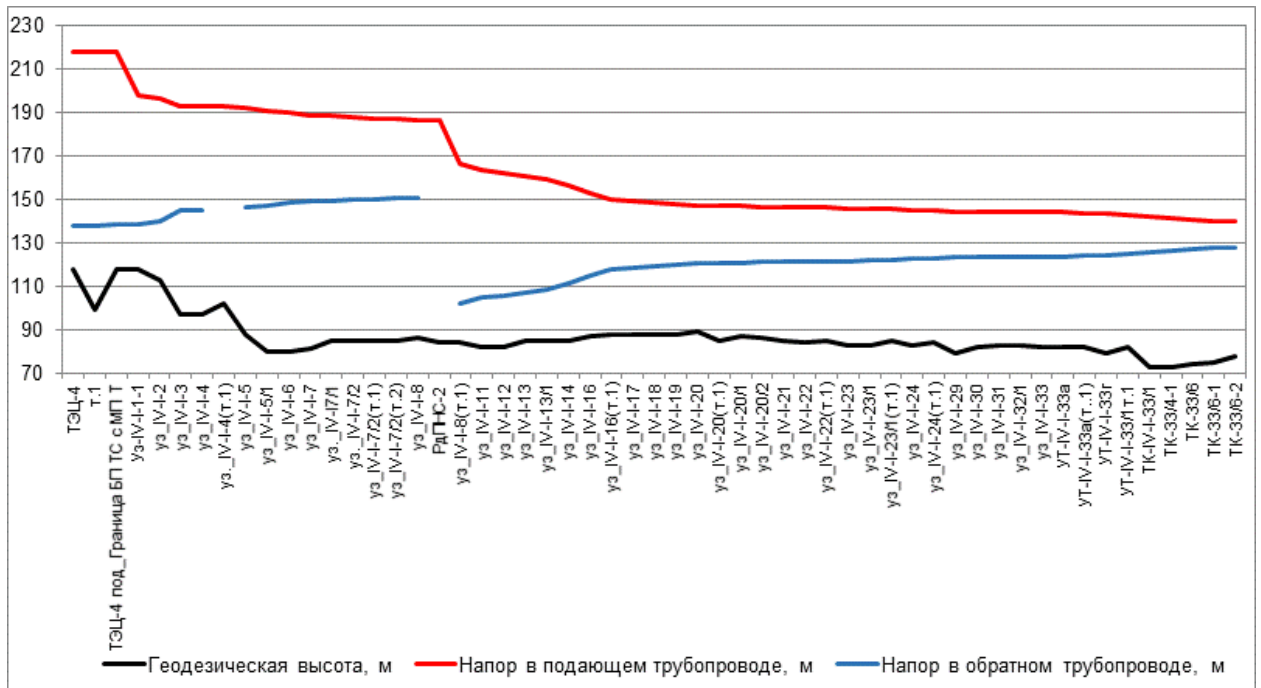


Рисунок 32. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-4 - Жилой дом с офисами» после подключения перспективной тепловой нагрузки

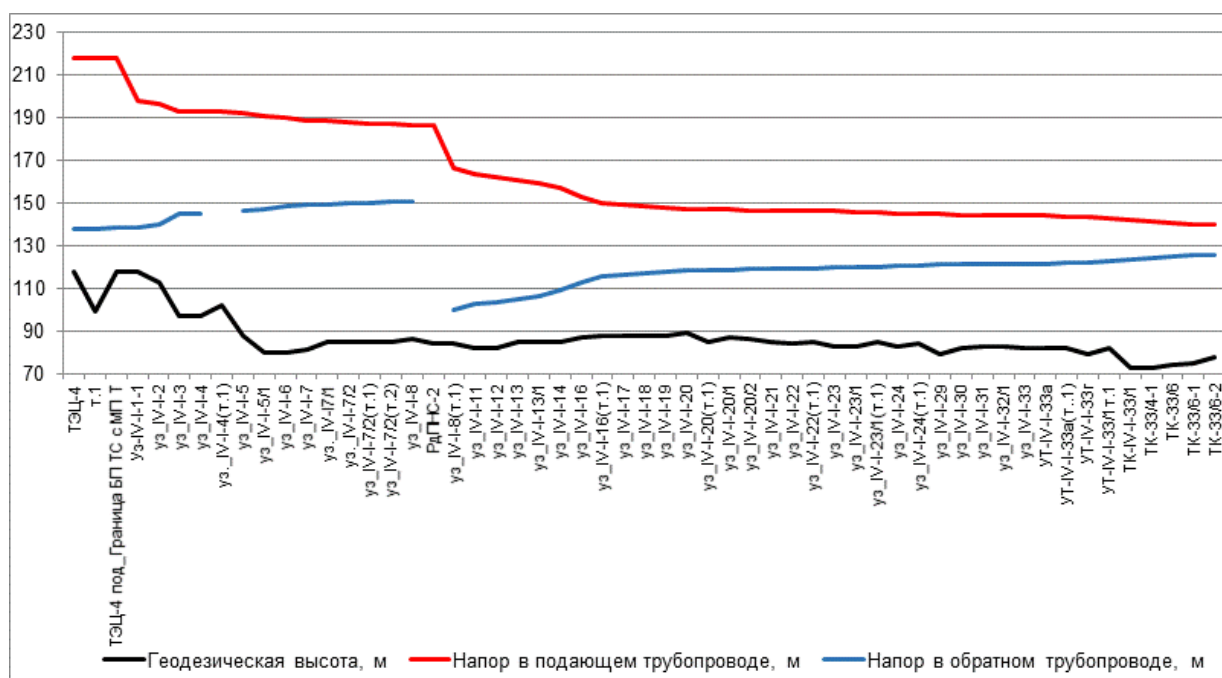


Рисунок 33. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-4 - Жилой дом с офисами» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

### 2.2.3.2. Анализ варианта перспективного развития тепловых сетей ТЭЦ-5 до 2040 г.

### 2.2.3.3. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-5 - Редакция Союзбланкиздат»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Редакция Союзбланкиздат представлен на рисунке 34. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-5 - Редакция Союзбланкиздат» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 35 и 36.



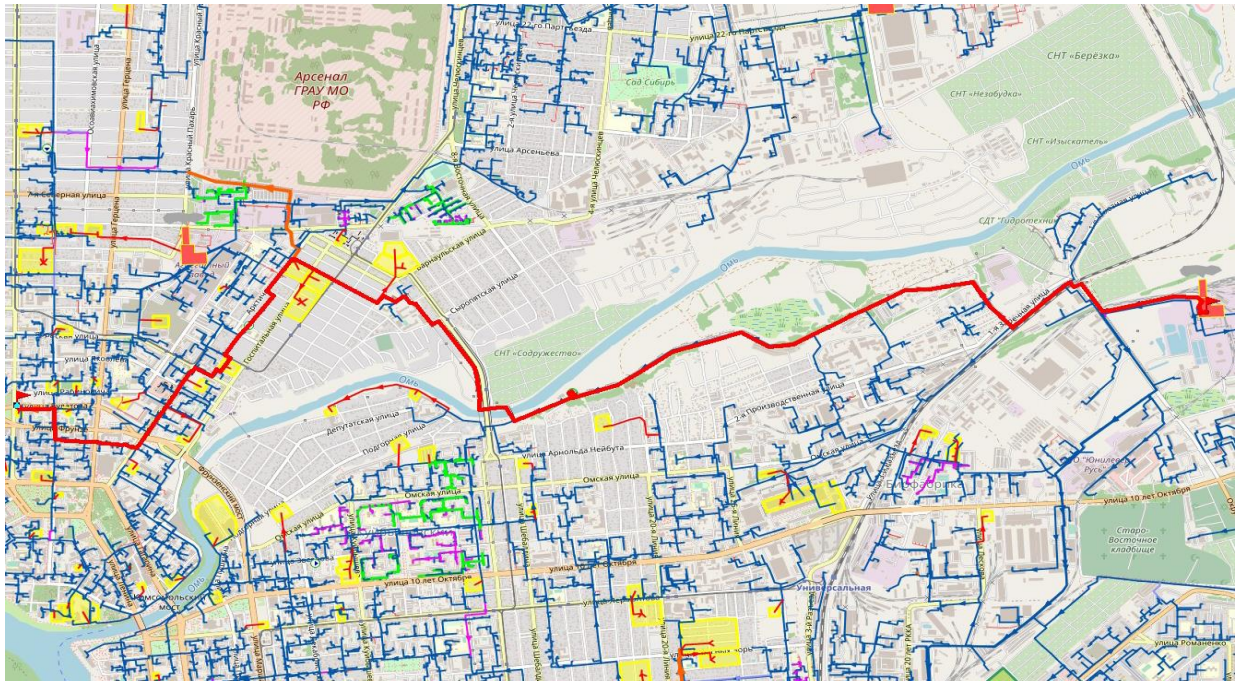


Рисунок 34. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Редакция Союзбланкиздат

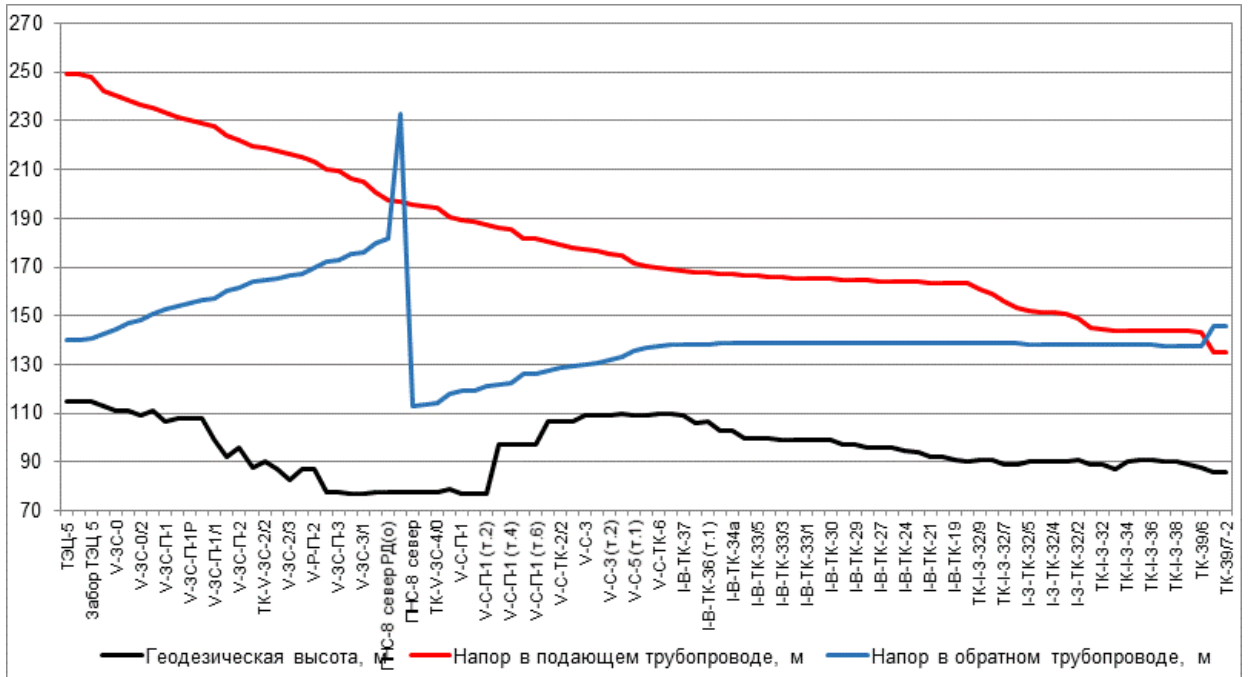


Рисунок 35. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Редакция Союзбланкиздат» после подключения перспективной тепловой нагрузки

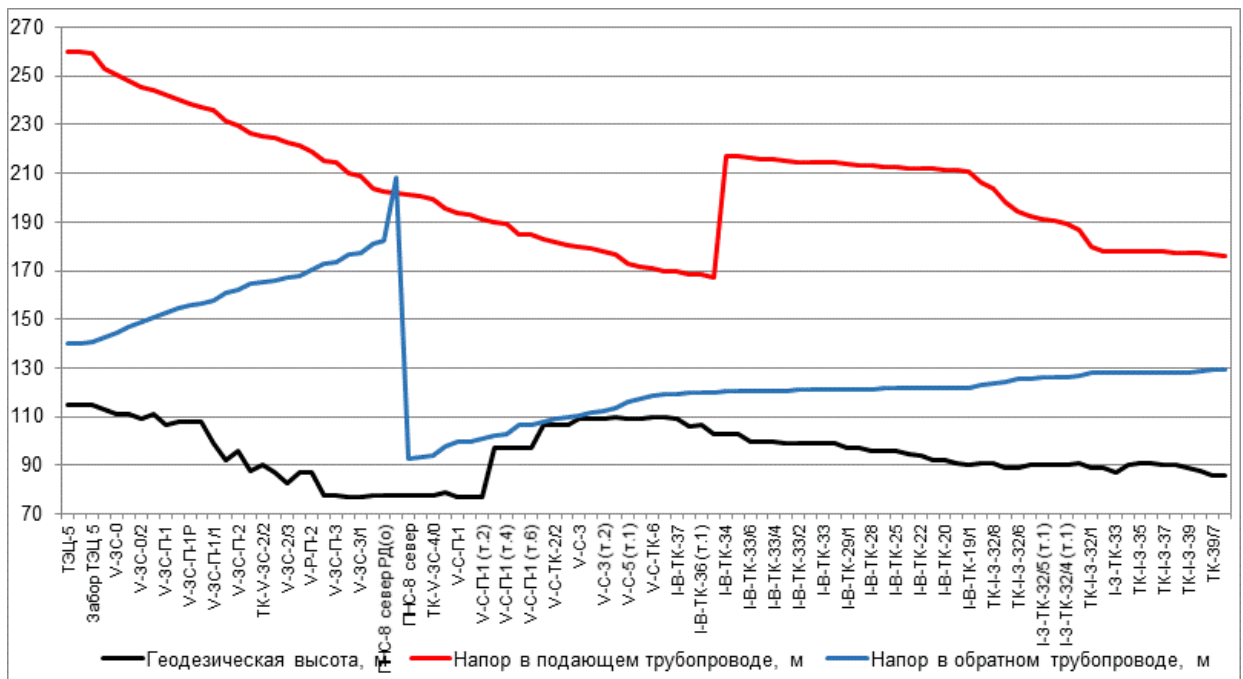


Рисунок 36. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Редакция Союзбланкиздат» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

#### 2.2.3.4. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-5 - Жилой дом; Офисы, ИТП-4»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Жилой дом; Офисы, ИТП-4 представлен на рисунке 37. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-5 - Жилой дом; Офисы, ИТП-4» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 38 и 39.



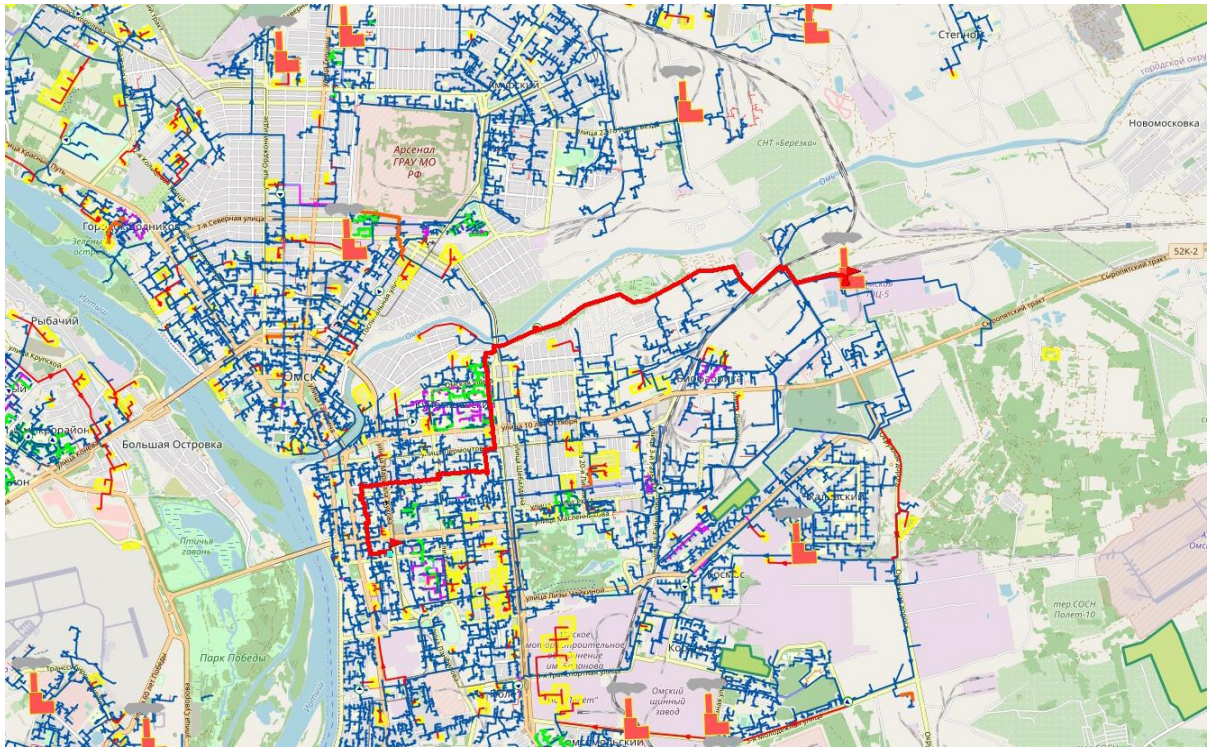


Рисунок 37. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Жилой дом; Офисы, ИТП-4

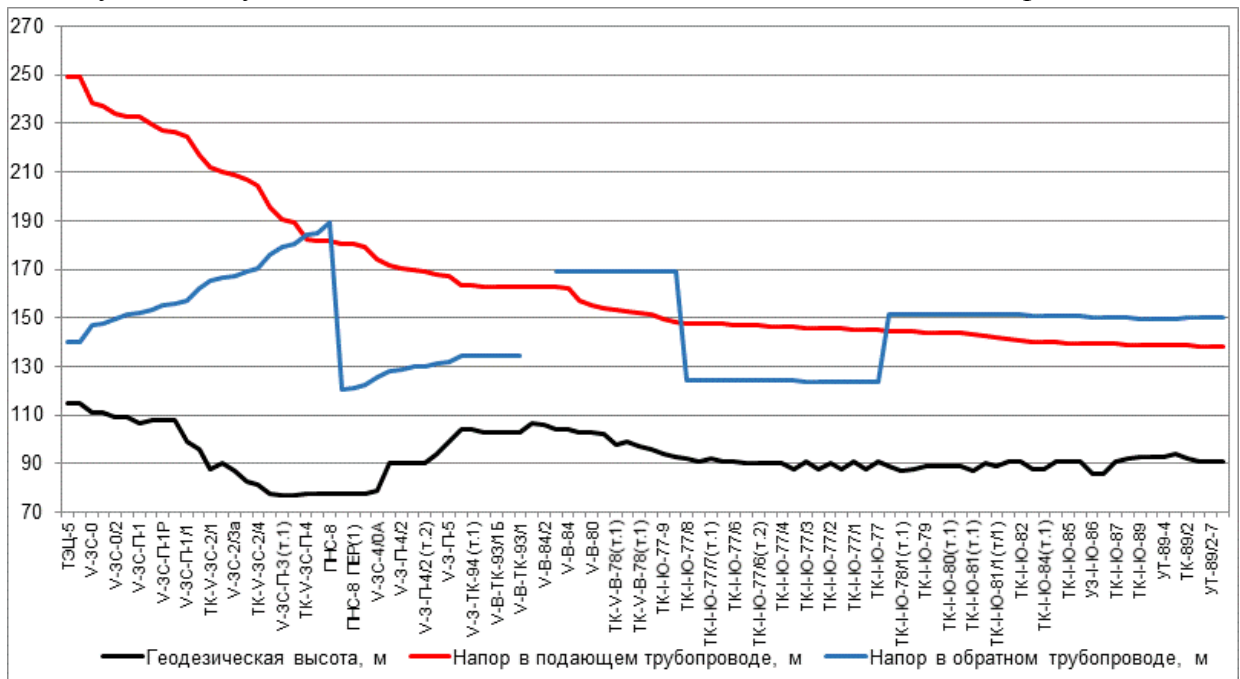


Рисунок 38. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Жилой дом; Офисы, ИТП-4» после подключения перспективной тепловой нагрузки





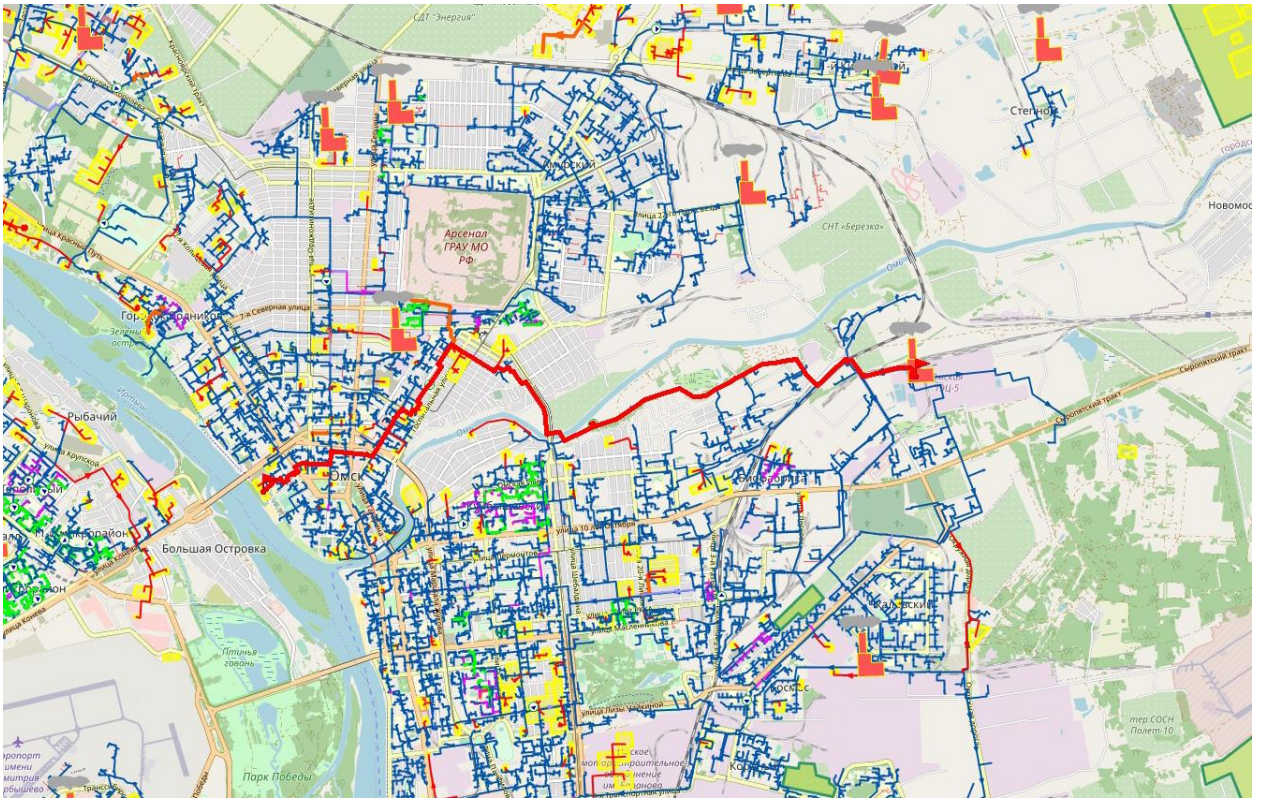


Рисунок 40. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Гостиничный комплекс 4\* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского

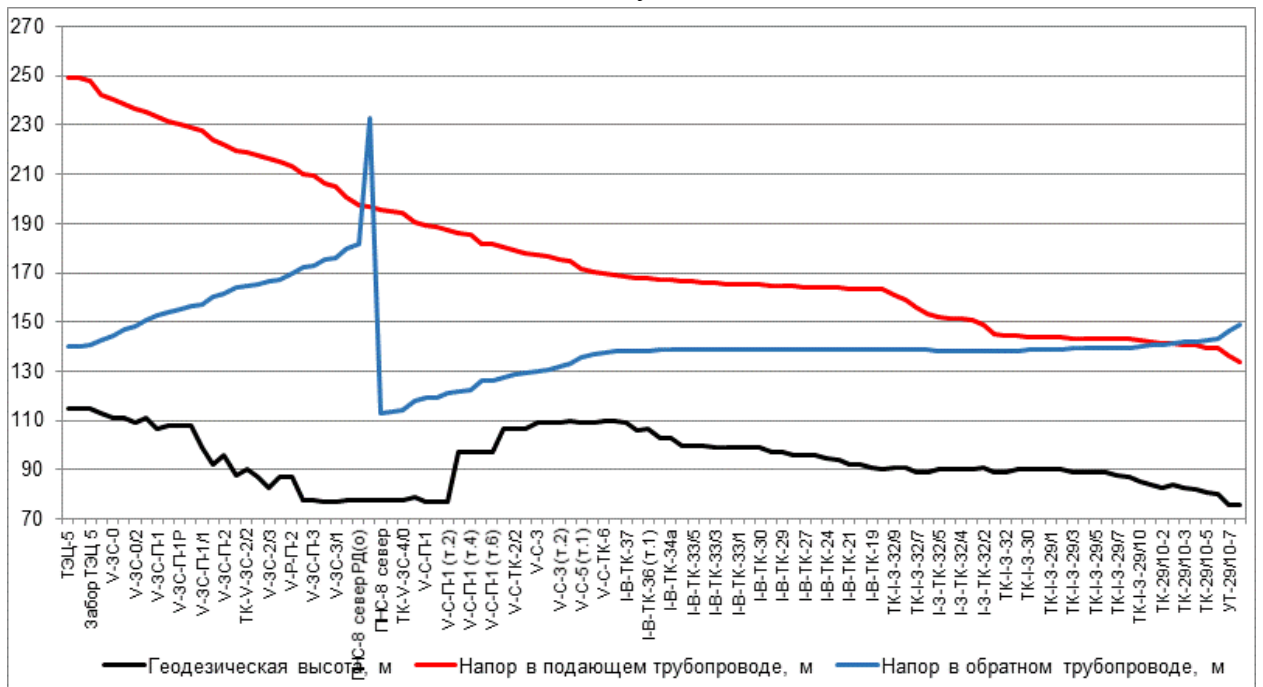


Рисунок 41. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Гостиничный комплекс 4\* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского» после подключения перспективной тепловой нагрузки

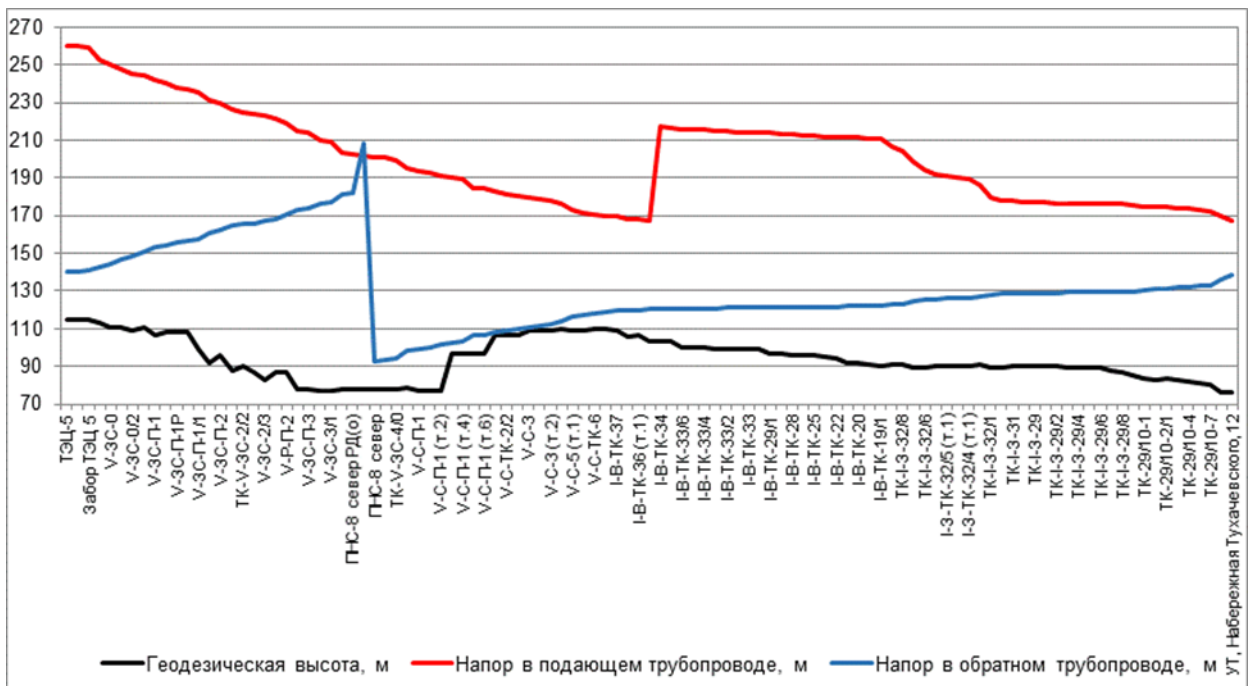


Рисунок 42. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Гостиничный комплекс 4\* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

**2.2.3.6. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-5 - ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная»**

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная представлен на рисунке 43. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-5 - ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 44 и 45.



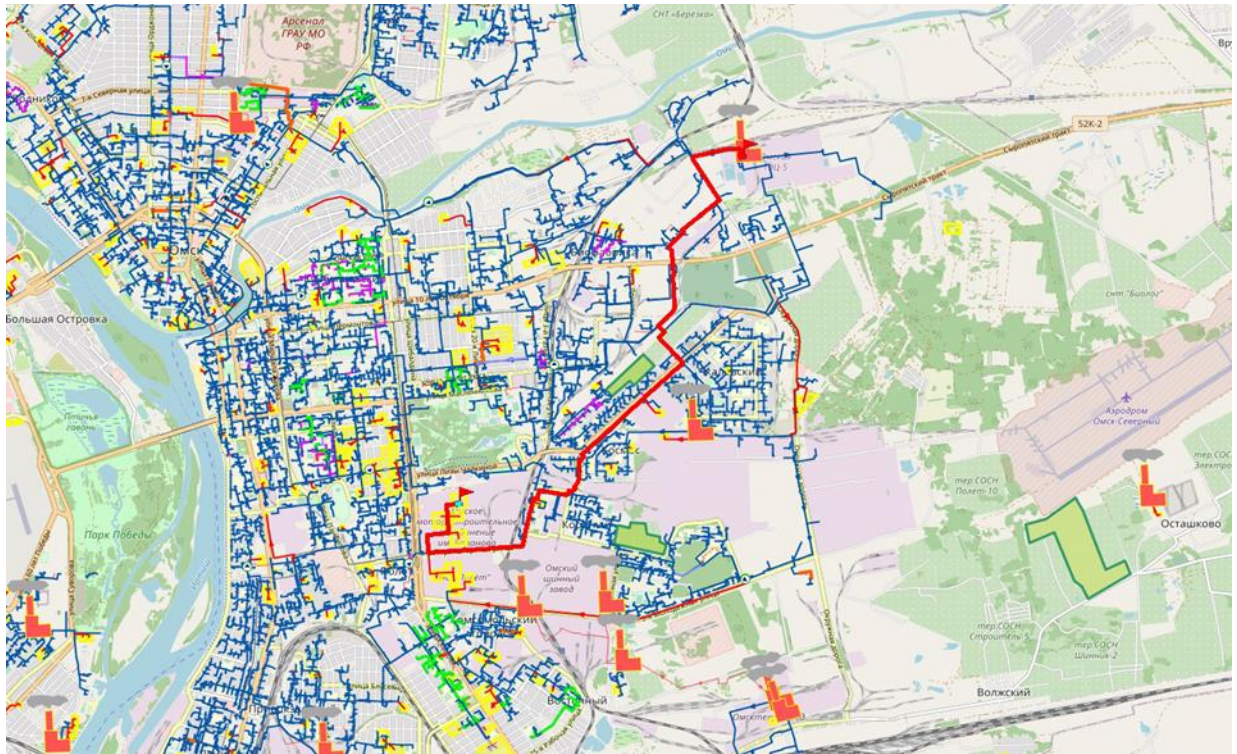


Рисунок 43. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная

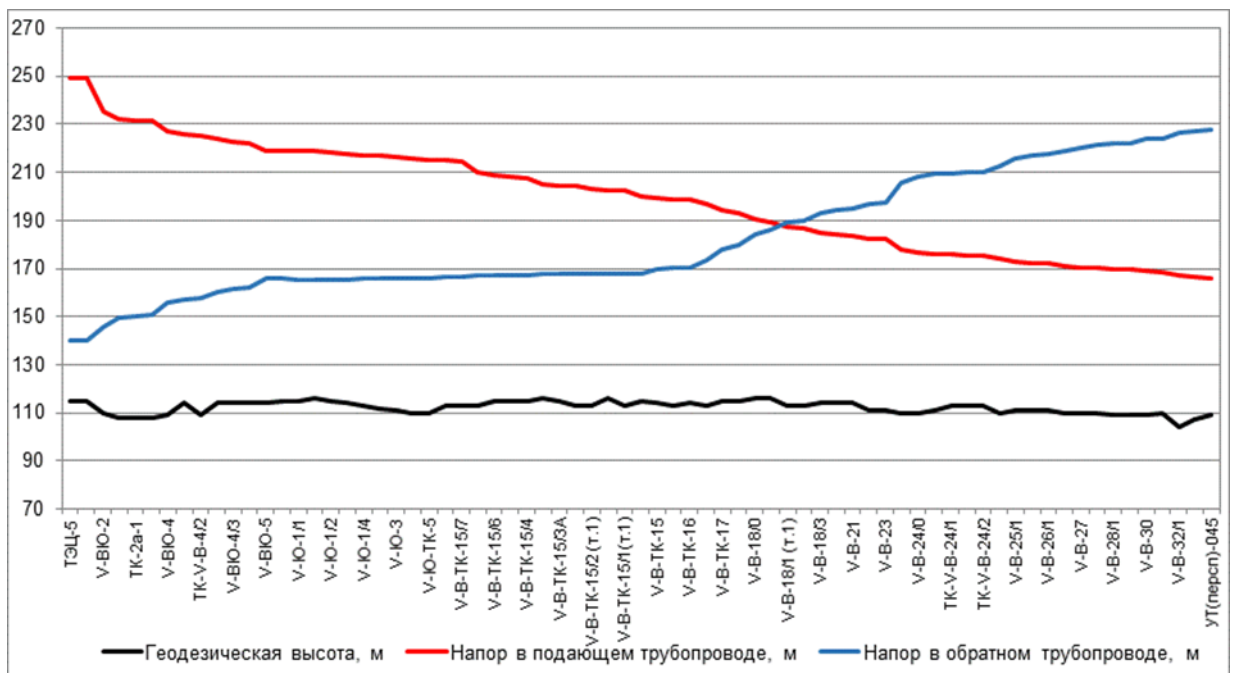


Рисунок 44. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная» после подключения перспективной тепловой нагрузки

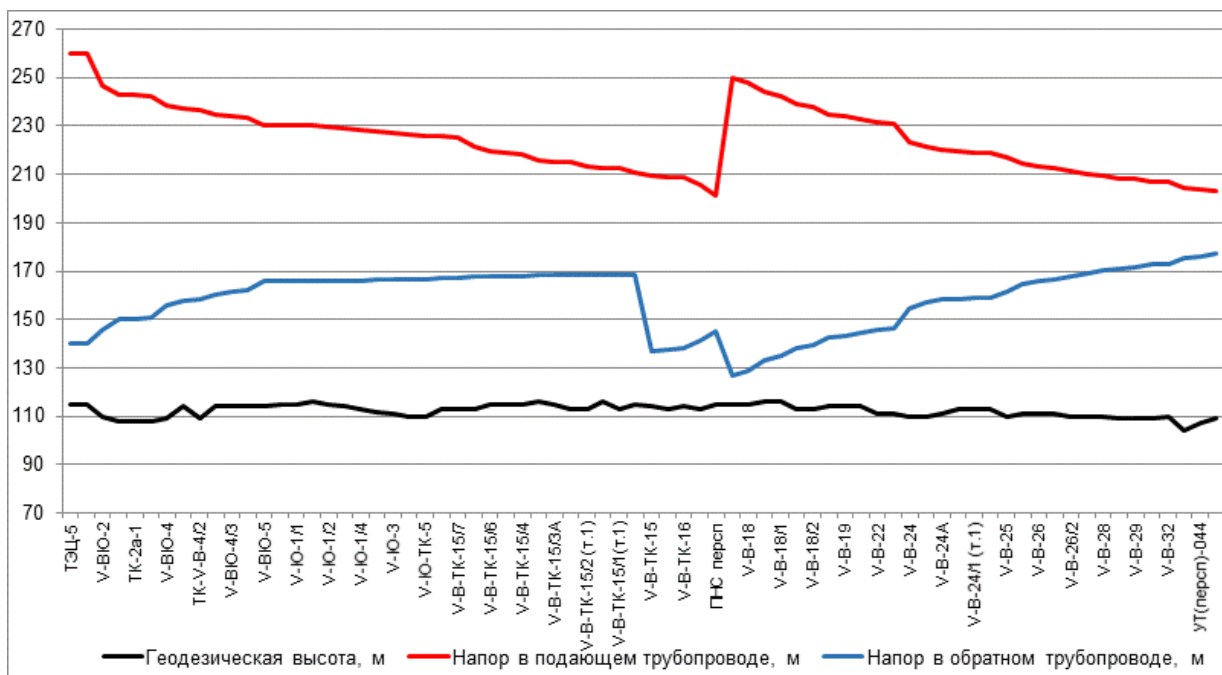


Рисунок 45. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

#### 2.2.4. Анализ варианта перспективного развития тепловых сетей КРК до 2040 г.

##### 2.2.4.1. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «КРК - Жилой дом, ТУ-1»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от КРК до Жилой дом, ТУ-1 представлен на рисунке 46. Пьезометрические графики по направлению «КРК - Жилой дом, ТУ-1» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 47 и 48.



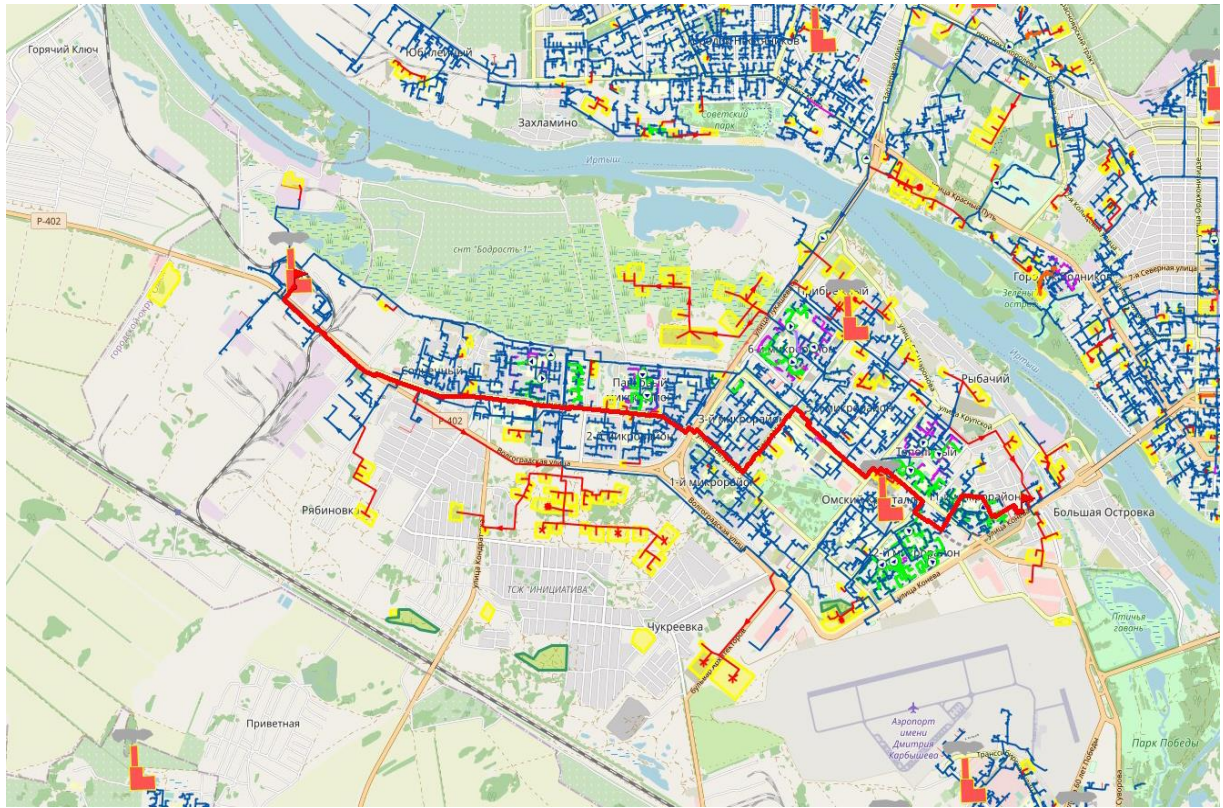


Рисунок 46. Путь движения теплоносителя от КРК до Жилой дом, ТУ-1

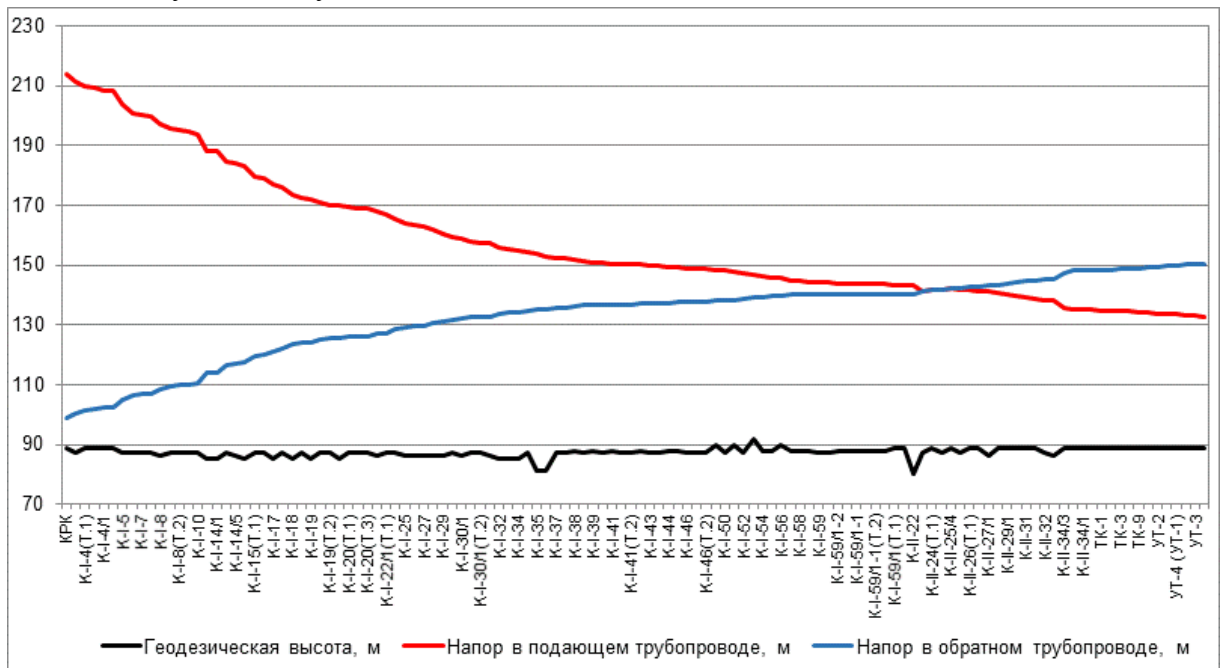


Рисунок 47. Пьезометрический график по направлению «КРК - Жилой дом, ТУ-1» после подключения перспективной тепловой нагрузки

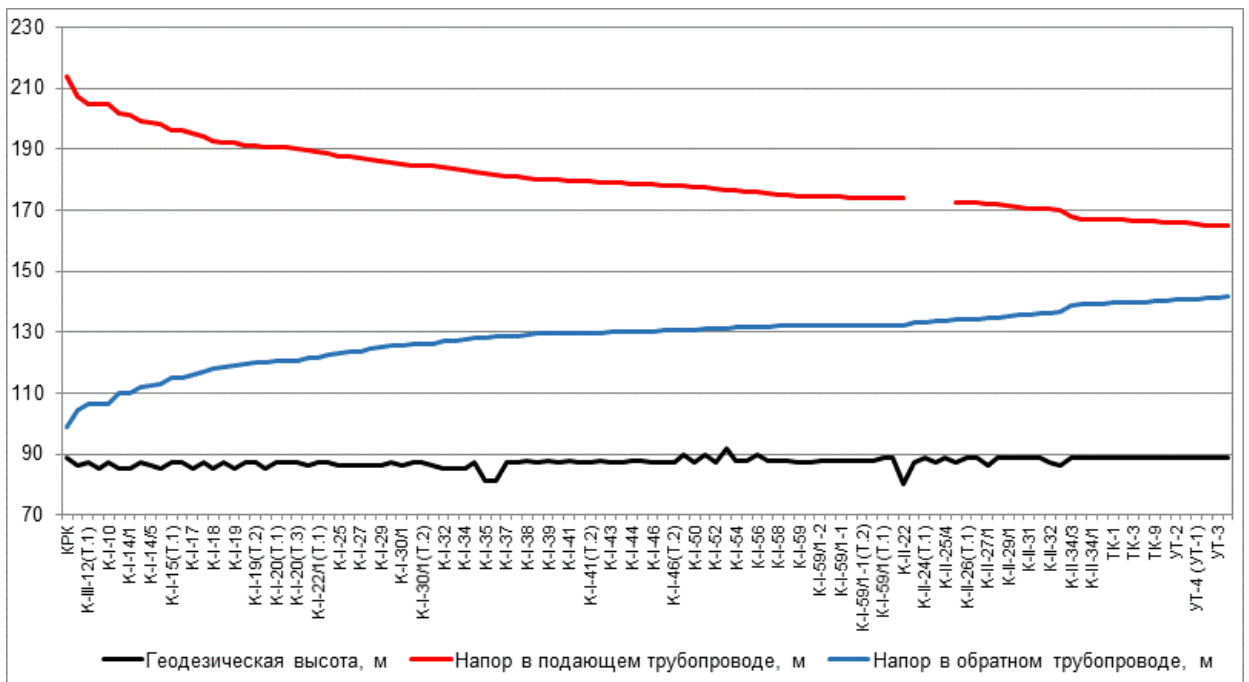


Рисунок 48. Пьезометрический график по направлению «КРК - Жилой дом, ТУ-1» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

#### 2.2.4.2. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «КРК - Жилой дом»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от КРК до Жилой дом представлен на рисунке 49. Пьезометрические графики по направлению «КРК - Жилой дом» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 50 и 51.



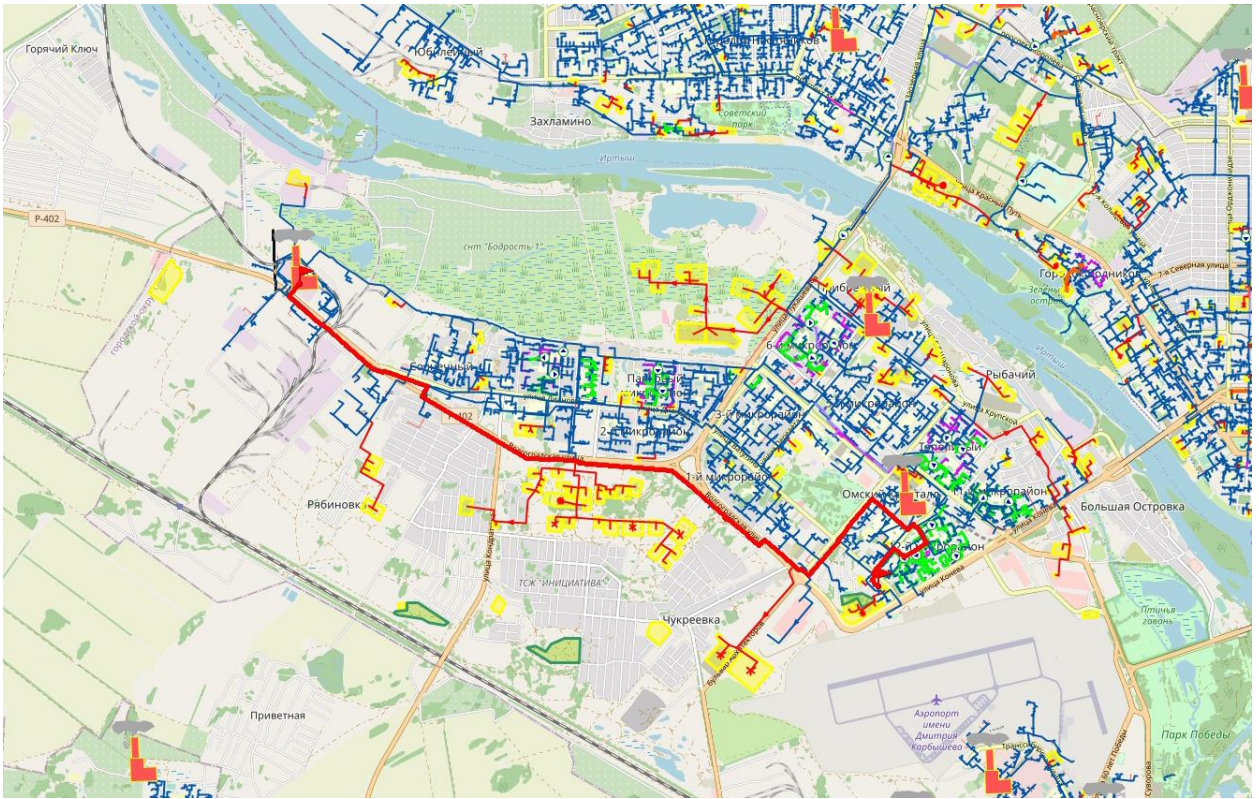
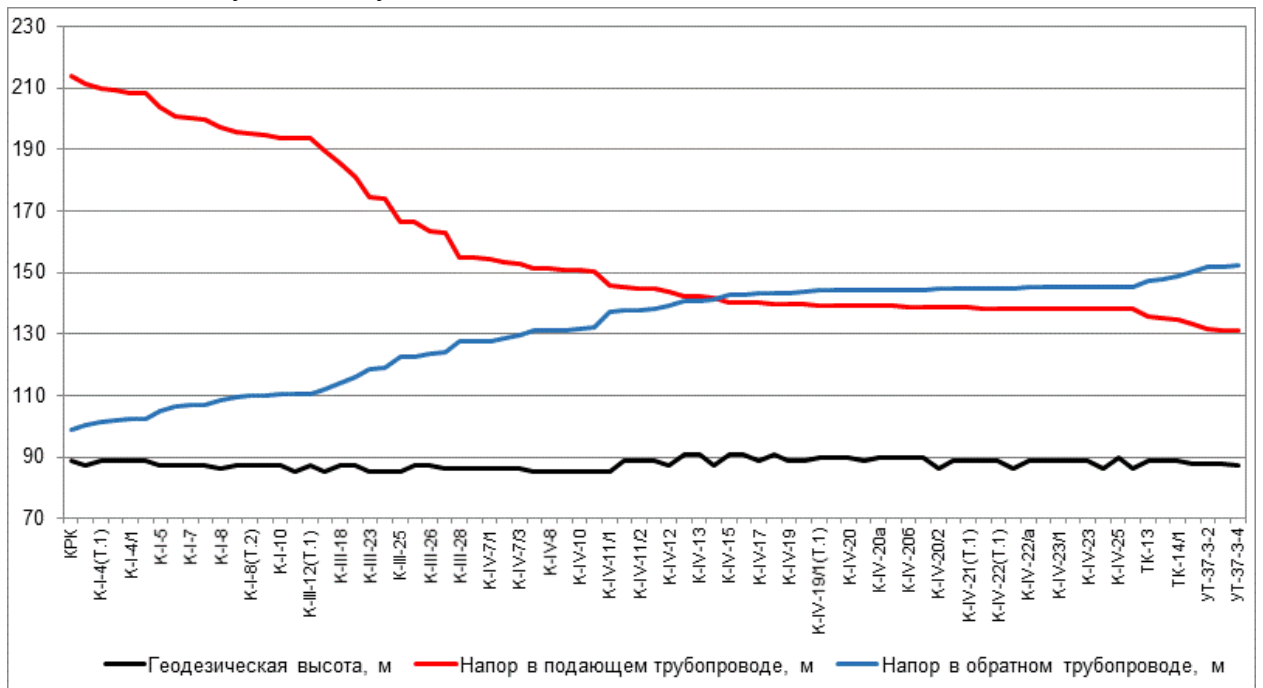


Рисунок 49. Путь движения теплоносителя от КРК до Жилой дом





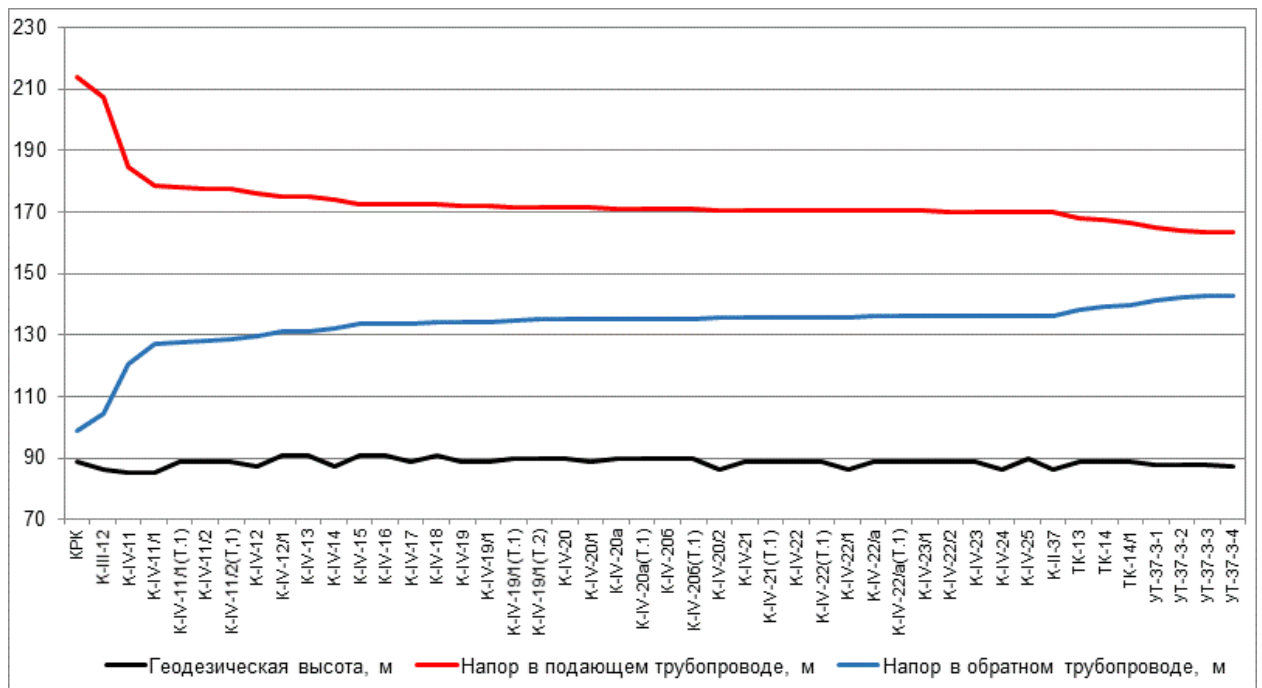


Рисунок 51. Пьезометрический график по направлению «КРК - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

### **3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.**

#### **3.1. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения в зонах действия ТЭЦ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

По результатам проведенного анализа можно сделать вывод, что все источники комбинированной выработки энергии г. Омск будут иметь резерв тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке. Основываясь на предоставленной информации, балансы по фактической нагрузке составлены только для ТЭЦ АО "ТГК-11" и АО "Омск РТС". Из них все источники будут иметь резерв тепловой мощности по фактической тепловой нагрузке. Перечень имеющихся резервов приведен в таблице 4.

Таблица 4. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч
1	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-3	168,96	313,69
2	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-4	553,66	693,71
3	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-5	215,47	549,17
4	АО "Омск РТС"	ТЭЦ-2	11,22	54,30
5	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Мини-ТЭЦ	43,63	н/д
6	ПАО "Омский каучук"	ТЭС	92,38	н/д

#### **3.2. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения в зонах действия котельных при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

По результатам проведенного анализа можно сделать вывод, что 6 котельных г. Омск будут иметь дефицит тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке. Основываясь на предоставленной информации, балансы по фактической нагрузке составлены только для КРК АО "Омск РТС". По фактической нагрузке у КРК АО "Омск РТС" наблюдается резерв тепловой мощности к 2040 г. Перечень имеющихся ограничений приведен в таблице 5.

Таблица 5. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч
1	АО "Омск РТС"	КРК	-242,89	124,51
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.01	0,29	н/д
3	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.03	-18,87	н/д
4	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.04	6,26	н/д

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник тепло-снабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч
5	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.05	14,19	н/д
6	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.27	0,11	н/д
7	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.43	2,16	н/д
8	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.01	3,90	н/д
9	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.02	15,25	н/д
10	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.03	10,72	н/д
11	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.04	9,62	н/д
12	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.05	26,82	н/д
13	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.06	0,03	н/д
14	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.07	0,09	н/д
15	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.08	0,99	н/д
16	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.09	0,12	н/д
17	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.35	-10,82	н/д
18	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.01	0,41	н/д
19	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.02	8,98	н/д
20	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.01	11,22	н/д
21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.02	9,06	н/д
22	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.01	49,93	н/д
23	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.02	2,10	н/д
24	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.04	0,68	н/д
25	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.21	9,56	н/д
26	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.36	-0,26	н/д
27	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.39	4,83	н/д
28	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.39	0,75	н/д
29	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.08	1,80	н/д
30	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.04	194,14	н/д
31	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.05	225,14	н/д
32	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.13	57,10	н/д
33	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.14	118,10	н/д
34	АО "Омскшина"	Котельная 3.17	77,81	н/д
35	ООО "ПТЭ"	Котельная 1.38	3,72	н/д
36	ООО "ПТЭ"	Котельная 4.31	3,04	н/д
37	ООО "ПТЭ"	Котельная 5.43	0,58	н/д
38	ООО "ПТЭ"	Котельная С.Тюленина	7,49	н/д
39	АО "ОНИИП"	Котельная 2.10	78,18	н/д
40	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 2.33	2,83	н/д
41	АО "Омсктрансмаш"	Котельная 2.11	465,53	н/д
42	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.24	17,27	н/д
43	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.42	5,09	н/д
44	Омский РВПиС	Котельная 1.09	1,94	н/д
45	ООО «Малая генерация»	Котельная 1.26	-5,35	н/д
46	ООО "Тепловая компания"	Котельная 1.23	47,47	н/д
47	ООО "Мечта"	Котельная 1.35	0,93	н/д
48	ООО "КомплексТеплоСервис"	Котельная 2.34	1,97	н/д
49	ООО "Энергопоставка"	Котельная 3.19	0,11	н/д
50	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Котельная 2.28	2,05	н/д
51	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Котельная 2.29	2,54	н/д
52	АО «Русь»	Котельная 1.41	2,93	н/д
53	ПАО "Сатурн"	Котельная 5.07	53,23	н/д
54	ООО СМТ "Стройбетон"	Котельная 5.46	-47,80	н/д

#### **4. Зоны развития территории города Омска с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии.**

Для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок в г. Омск для потребителей, расположенных вне систем теплоснабжения существующих источников централизованного теплоснабжения, предлагается выполнить строительство 18 новых котельных. Технические характеристики данных котельных приведены в таблице 6.

Таблица 6. Перечень новых котельных, необходимых для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

№ котельной	№ объекта застройки	Наименование объекта строительства	Год ввода объекта	Тепловая нагрузка потребителя, Гкал/ч			Общая тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Предполагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла
				Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма				
1	1	ДОУ 260 мест (№1.1.6 по г/п), ул.6-я Любинская	2038	0,12	0,0072	0,1272	0,1272	0,162	10106	перспективная котельная ул.6-я Любинская
2	2	ДОУ 260 мест (№1.1.14 по г/п), ул. Кондратьюка	2036	0,12	0,0072	0,1272	0,1272	0,162	10114	перспективная котельная ул. Кондратьюка
3	3	ДОУ 120 мест (№1.1.26 по г/п), ул. Троицкая	2030	0,08	0,0048	0,0848	0,1908	0,243	10126	перспективная котельная, ул. Троицкая
	4	НОШ на 200 мест (№1.1.42 по г/п), ул. Троицкая	2030	0,1	0,006	0,106			10142	
4	5	СОШ на 1122 мест (№1.1.39 по г/п), ул. Сакена Сейфуллина	2027	0,72	0,0362	0,7562	0,7562	0,972	10139	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина
5	6	ДОУ 120 мест (№2.1.2 по г/п), п. Армейский, ул. Северная	2036	0,08	0,0048	0,0848	0,0848	0,108	20102	перспективная котельная ул. Северная
6	7	ДОУ 100 мест (№2.1.3 по г/п), п. Линейный	2035	0,08	0,0048	0,0848	0,0848	0,108	20103	перспективная котельная п. Линейный
7	8	ДОУ 180 мест (№2.1.6 по г/п), ул. 14-й Военный городок	2040	0,1	0,006	0,106	0,4453	0,567	20106	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок
	9	СОШ на 550 мест (№2.1.45 по г/п), 14-й Военный городок	2039	0,32	0,0193	0,3393			20145	
8	10	ДОУ 260 мест (№2.1.11 по г/п), ул. 2-я Тепловозная	2037	0,12	0,0072	0,1272	0,1272	0,162	20111	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная
9	11	ДОУ 310 мест (№2.1.13 по г/п), ул. Маргелова	2036	0,16	0,0096	0,1696	0,8693	1,107	20113	перспективная котельная, ул. Маргелова
	12	СОШ на 550 мест с плавательным бассейном (№2.1.38 по г/п), ул.	2040	0,52	0,0313	0,5513			20138	

№ котельной	№ объекта застройки	Наименование объекта строительства	Год ввода объекта	Тепловая нагрузка потребителя, Гкал/ч			Общая тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Предполагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла
				Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма				
		Маргелова								
	13	ДСШ на 80 мест (№2.1.55 по г/п), ул. Маргелова	2036	0,04	0,0024	0,0424			20155	
	14	ДОУ 200 мест (№2.1.25 по г/п), ул. Маргелова	2039	0,1	0,006	0,106			20125	
10	15	ДОУ 160 мест (№2.1.32 по г/п), ул. Урицкого	2024	0,096	0,0048	0,1008	0,1008	0,1296	20132	перспективная котельная ул. Урицкого
11	16	СОШ на 600 мест с плавательным бассейном (№2.1.35 по г/п), ул. 17-я Марьяновская	2026	0,624	0,0313	0,6553	0,6553	0,8424	20135	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская
12	17	ФСК на 180 мест (№2.3.19 по г/п), ул. 1-я Рассветная	2040	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,054	20319	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная
13	18	ФСК на 180 мест (№2.3.24 по г/п), ул. 2-я Новая	2039	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,054	20324	перспективная котельная ул. 2-я Новая
14	19	ФСК на 180 мест (№2.3.60 по г/п), ул. Красноярова	2037	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,072	20360	перспективная котельная ул. Красноярова
15	20	ДОУ на 180 мест (корпус СОШ) (№5.1.5 по г/п), мкр. Загородный	2040	0,1	0,006	0,106	0,7421	0,945	50105	перспективная котельная, мкр. Загородный
	21	ДОУ на 180 мест (корпус СОШ) (№5.1.6 по г/п), мкр. Загородный	2039	0,1	0,006	0,106			50106	
	22	СОШ на 600 мест (№5.1.40 по г/п), мкр. Загородный	2040	0,32	0,0193	0,3393			50140	
	23	ДШИ на 100 мест (№5.1.58 по г/п), мкр. Загородный	2038	0,04	0,0024	0,0424			50158	
	24	Дом творчества на 150	2037	0,06	0,0036	0,0636			50159	

№ котельной	№ объекта застройки	Наименование объекта строительства	Год ввода объекта	Тепловая нагрузка потребителя, Гкал/ч			Общая тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Предполагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла
				Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма				
	25	мест (№5.1.59 по г/п), мкр. Загородный ФСК на 195 мест (№5.3.14 по г/п), мкр. Загородный	2039	0,08	0,0048	0,0848		50314		
16	26	Зоопарк (№05.01 по г/п)	2034	0,4	0,0241	0,4241	0,4241	0,54	60501	перспективная котельная Зоопарка
17	27	Государственный индустриальный парк "Солнечный" (№11.03 по г/п)	2030	0,4	0,0241	0,4241	0,4241	0,54	61103	перспективная котельная парк "Солнечный"
18	28	Крематорий (№13.02 по г/п)	2038	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,054	61302	перспективная котельная Крематория