СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД ДО 2043 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 4

СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Пермь, 2024

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Перми на период до 2043 года. Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Перми на период до 2043 года. Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Перми на период до 2043 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-3)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 4-13)
Глава 1. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии
Глава 1. Приложение 2. Потребность в тепловой мощности на начало 2024 г. и величина потребления тепловой энергии за последние 3 года в разрезе расчетных элементов территориального деления
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчётного периода (таблица П33.2 МУ)
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за 2023 год
Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с Приложением 27 Методических указаний
Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с Приложением 30 Методических указаний
Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с Приложением 32 Методических указаний
Глава 2. Приложение 7. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1. Протокол закрытия ГВС
Глава 9. Приложение 2. Протоколы отбора проб качества воды в открытых системах
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 13. Приложение 1. Нарушение антимонопольного законодательства со стороны ФГУП «Машзавод им. Ф. Э. Дзержинского»
Глава 13. Приложение 2. Нарушение антимонопольного законодательства в отношении ООО «Новогор-Прикамье»
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Зарегистрированные в установленном порядке заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Письма единых теплоснабжающих и эксплуатирующих организаций
Глава 15. Приложение 3. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

Наименование документа
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
Глава 19. Приложение 1. Расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для существующего положения
Глава 19. Приложение 2. Расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на перспективу

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц 5
Перечень рисунков.....6
1. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....7
2. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (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 7
3. 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.....43
4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....64

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №01, 02, 01-2, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ) 10
Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ) 12
Таблица 2.3 - Баланс тепловой мощности в зоне совместной работы ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2, Гкал/ч 37
Таблица 2.4 - Баланс тепловой мощности в зоне совместной работы ТЭЦ-9 и ВК-5, Гкал/ч 41
Таблица 4.1 - Сведения о новых котельных 64
Таблица 4.2 - Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных 65
Таблица 4.3 – Балансы тепловой мощности по ТЭЦ, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке 67
Таблица 4.4 – Балансы тепловой мощности по котельным, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке 67

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 2.1 – Баланс тепловой мощности в зоне совместной работы ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2 (город).....39
Рисунок 2.2 – Баланс тепловой мощности в ВК-2 (производство).....40
Рисунок 2.3 – Баланс тепловой мощности в зоне совместной работы ТЭЦ-9 и ВК-5.....42
Рисунок 3.1 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-01 (ТЭЦ-6 до ул. Монастырская, 2).....44
Рисунок 3.2 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-07 (ВК-3 – ул. Уральская, 119).....45
Рисунок 3.3 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-07 (ВК-3 – ул. Агатовая, 36).....46
Рисунок 3.4 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-20 – М2-09 (ВК-5 – ул. Дзержинского, 25).....47
Рисунок 3.5 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-05 – М2-09 – М2-01 – М2-17 (ТЭЦ-9 – К-587-25-8).....48
Рисунок 3.6 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-04 (ТЭЦ-9 – ул. Окулова, 18).....49
Рисунок 3.7 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-02 – М2-13 – М1-09 – М1-05 – М1-08 – М1-02 (ТЭЦ-9 – ул. Героев Хасана, 159).....50
Рисунок 3.8 – Перспективный пьезометрический график магистрали М3-01 (ТЭЦ-13 – ул. Усадебная, 55).....51
Рисунок 3.9 – Перспективный пьезометрический график магистрали М4-01 – М4-02 (ТЭЦ-14 – ул. Нижнекамская, 25А).....52
Рисунок 3.10 – Перспективный пьезометрический график магистрали М4-01 – М4-06 (ТЭЦ-14 – ул. Гальперина, 20).....53
Рисунок 3.11 – Перспективный пьезометрический график магистрали М4-03 – М4-01 (ТЭЦ-14 – ул. Светлогорская, 3а).....54
Рисунок 3.12 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-06 (ВК-2 – ул. Фрезеровщиков, 86).....55
Рисунок 3.13 – Перспективный пьезометрический график магистрали М3-20 (ВК-20 – ул. Александра Щербакова, 47а).....56
Рисунок 3.14 – Перспективный пьезометрический график ВК Новые Ляды – ул. 40 лет Победы.....57
Рисунок 3.15 – Перспективный пьезометрический график ВК Кислотные Дачи – ул. Уссурийская, 25.....58
Рисунок 3.16 – Перспективный пьезометрический график ВК Кислотные Дачи – ул. Рабкоровская, 23.....59
Рисунок 3.17 – Перспективный пьезометрический график ВК Банная Гора – ул. 2-я Корсуньская.....60
Рисунок 3.18 – Перспективный пьезометрический график ВК Левшино – ул. Памирская, 28.....61
Рисунок 3.19 – Перспективный пьезометрический график ВК Молодежная – ул. Косякова, 5.....62
Рисунок 3.20 – Перспективный пьезометрический график ВК Молодежная – ул. Академика Веденеева, 42.....63

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Уточнены расчетные нагрузки на коллекторах теплоисточников по состоянию на 2023 г., на основе простых линейных регрессий, сформированных для каждого теплоисточника по отдельности.

Раздел 2 дополнен балансами тепловой мощности и тепловой нагрузки по зонам совместной работы ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2 (таблица 2.3) и ТЭЦ-9 + ВК-5 (таблица 2.4).

2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (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

Согласно п. 57 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154, Глава 4 содержит:

«а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (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;

после чего делаются:

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей».

Что дублируется п. 97 МУ:

«Описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки 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 и определения зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии».

При этом балансы тепловой мощности и энергии, в соответствии с принятым вариантом развития Схемы теплоснабжения (с учетом развития источников тепловой энергии и тепловых сетей), представлены в Главе 7 «Предложения по строительству,

реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки составлены в следующем порядке:

1) в существующих системах теплоснабжения (зонах действия источников тепловой энергии) установлены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, указанными в главе III МУ (отражены в Главе 2);

2) составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии за каждый год на каждом этапе прогнозируемого периода в соответствии с приложением №15 к МУ;

3) определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности «нетто» на конец прогнозируемого периода в соответствии с таблицами П34.1 и П34.2 приложения №34 МУ;

4) установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;

5) на основании откалиброванной электронной модели системы теплоснабжения и существующих зон действия с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям в каждом кадастровом квартале в соответствии с приложением №34 МУ;

6) выполнен расчет гидравлического режима передачи тепловой энергии по всем смоделированным путям подключения перспективной тепловой нагрузки (по всем потребителям) и определены зоны с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей в соответствии с приложением №34 МУ.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

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

***Располагаемая мощность источника тепловой энергии** - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе*

(снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Мощность источника тепловой энергии «нетто» *- величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии*

Расчетная тепловая нагрузка *- тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха».*

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице 2.1 и 2.2. В таблицах 2.3 и 2.4 приведены балансы для зон совместной работы ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ТЭЦ-9, ВК-5 соответственно. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Согласно пп. «м» п. 63 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154, балансы тепловой мощности, с учетом мероприятий, представлены в Главе 7.

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №01, 02, 01-2, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																									
Установленная тепловая мощность, в том числе:	815,500	599,900	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000
отборы паровых турбин, в том числе:	287,700	287,700	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	287,700	287,700	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000	82,000
РОУ	227,800	12,200	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000	88,000
ПВК	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
Располагаемая тепловая мощность станции	801,900	599,900	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,186	1,635	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	4,204	3,145	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	53,700	42,000	31,400	31,700	37,311	37,314	37,350	37,304	37,524	38,032	38,278	38,823	39,447	39,447	39,632	40,064	40,064	40,310	40,496	40,496	40,682	40,682	40,682	40,682	40,682
1	38,700	30,300	22,600	22,800	22,800	22,802	22,824	22,796	22,931	23,241	23,391	23,724	24,105	24,105	24,219	24,483	24,483	24,633	24,747	24,747	24,860	24,860	24,860	24,860	24,860
2	15,000	11,700	8,800	8,900	8,900	8,901	8,909	8,898	8,951	9,072	9,131	9,261	9,409	9,409	9,454	9,557	9,557	9,616	9,660	9,660	9,704	9,704	9,704	9,704	9,704
Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	754,757	364,466	445,582	442,875	521,262	521,307	521,813	521,163	524,247	531,336	534,774	542,383	551,101	551,101	553,697	559,732	559,732	563,169	565,766	565,766	568,362	568,362	568,362	568,362	568,362
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	543,817	262,605	321,051	319,101	375,580	375,612	375,977	375,509	377,731	382,839	385,315	390,798	397,079	397,079	398,950	403,298	403,298	405,775	407,646	407,646	409,517	409,517	409,517	409,517	409,517
отопление и вентиляция	479,828	231,705	283,274	281,553	331,387	331,415	331,737	331,324	333,285	337,791	339,977	344,814	350,356	350,356	352,007	355,843	355,843	358,029	359,680	359,680	361,330	361,330	361,330	361,330	361,330
горячее водоснабжение	63,989	30,900	37,777	37,547	44,193	44,197	44,240	44,185	44,446	45,047	45,339	45,984	46,723	46,723	46,943	47,455	47,455	47,746	47,966	47,966	48,186	48,186	48,186	48,186	48,186
2	210,946	101,864	124,535	123,779	145,687	145,700	145,841	145,659	146,522	148,503	149,463	151,590	154,027	154,027	154,752	156,439	156,439	157,400	158,125	158,125	158,851	158,851	158,851	158,851	158,851
отопление и вентиляция	186,202	89,916	109,927	109,259	128,598	128,609	128,734	128,573	129,334	131,083	131,931	133,809	135,959	135,959	136,600	138,088	138,088	138,937	139,577	139,577	140,218	140,218	140,218	140,218	140,218
горячее водоснабжение	24,744	11,949	14,608	14,519	17,089	17,091	17,107	17,086	17,187	17,420	17,532	17,782	18,068	18,068	18,153	18,350	18,350	18,463	18,548	18,548	18,633	18,633	18,633	18,633	18,633
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	661,100	299,900	420,000	428,396	473,438	473,486	474,028	473,332	476,637	484,233	487,917	496,071	505,412	505,412	508,195	514,661	514,661	518,345	521,127	521,127	523,910	523,910	523,910	523,910	523,910
1	476,300	216,100	302,600	308,600	341,122	341,156	341,547	341,045	343,427	348,900	351,554	357,429	364,160	364,160	366,165	370,824	370,824	373,478	375,483	375,483	377,488	377,488	377,488	377,488	377,488
отопление и вентиляция	410,800	177,400	266,100	271,800	300,983	301,013	301,358	300,916	303,017	307,846	310,188	315,372	321,310	321,310	323,079	327,190	327,190	329,532	331,301	331,301	333,070	333,070	333,070	333,070	333,070
горячее водоснабжение	65,500	38,600	36,400	36,800	40,139	40,143	40,189	40,130	40,410	41,054	41,366	42,057	42,849	42,849	43,085	43,634	43,634	43,946	44,182	44,182	44,418	44,418	44,418	44,418	44,418
2	184,800	83,800	117,400	119,800	132,321	132,334	132,486	132,291	133,215	135,338	136,367	138,646	141,257	141,257	142,035	143,842	143,842	144,872	145,649	145,649	146,427	146,427	146,427	146,427	146,427
отопление и вентиляция	162,800	73,800	103,400	105,500	116,799	116,811	116,945	116,773	117,589	119,463	120,371	122,383	124,688	124,688	125,374	126,969	126,969	127,878	128,565	128,565	129,251	129,251	129,251	129,251	129,251
горячее водоснабжение	22,000	10,000	14,000	14,300	15,521	15,523	15,541	15,518	15,626	15,875	15,996	16,263	16,570	16,570	16,661	16,873	16,873	16,994	17,085	17,085	17,176	17,176	17,176	17,176	17,176
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	28,500	28,500	28,500	28,500	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480	28,480
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	13,800	12,000	12,200	14,500	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-37,612	162,929	-37,133	-34,726	-118,704	-118,752	-119,294	-118,598	-121,903	-129,499	-133,183	-141,337	-150,678	-150,678	-153,461	-159,927	-159,927	-163,610	-166,393	-166,393	-169,176	-169,176	-169,176	-169,176	-169,176
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	120,240	282,850	33,685	22,989	-22,653	-22,701	-23,243	-22,547	-25,852	-33,448	-37,132	-45,286	-54,627	-54,627	-57,410	-63,876	-63,876	-67,560	-70,342	-70,342	-73,125	-73,125	-73,125	-73,125	-73,125
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	694,000	492,000	362,100	361,300	361,390	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255	366,255
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	518,568	233,144	337,448	346,520	382,744	382,786	383,207	382,666	385,233	391,132	393,992	400,324	407,578	407,578	409,739	414,760	414,760	417,621	419,782	419,782	421,942	421,942	421,942	421,942	421,942
Зона действия источника тепловой мощности, га	3396,0	3399,0	3403,0	1403,0	1398,0	1398,1	1396,9	1395,4	1397,5	1400,4	1402,7	1405,8	1409,1	1409,1	1409,6	1412,4	1412,4	1414,7	1415,2	1415,2	1415,7	1415,7	1415,7	1415,7	1415,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,179	0,076	0,114	0,283	0,312	0,312	0,313	0,312	0,314	0,319	0,321	0,325	0,331	0,331	0,332	0,336	0,336	0,338	0,340	0,340	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																									
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1352,800	1049,800	1049,800	933,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500
отборы паровых турбин, в том числе:	846,800	543,800	543,800	427,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	846,800	543,800	543,800	427,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500	267,500
РОУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
КУ	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
ПВК	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000	460,000
Располагаемая тепловая мощность станции	1352,800	1049,800	1049,800	933,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500	773,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,371	2,616	2,616	2,326	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	5,718	4,437	4,437	3,946	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	86,800	92,300	74,800	71,900	73,043	73,949	75,063	76,297	77,379	77,887	78,813	78,824	79,831	80,703	81,418	81,668	82,513	83,103	83,103	83,352	83,819	83,819	83,819	83,819	83,819
1	36,700	39,100	31,600	30,400	30,883	31,266	31,737	32,259	32,716	32,931	33,323	33,327	33,753	34,122	34,424	34,530	34,887	35,137	35,137	35,242	35,439	35,439	35,439	35,439	35,439
2	50,100	53,200	43,200	41,500	42,160	42,683	43,326	44,038	44,662	44,956	45,490	45,496	46,078	46,581	46,994	47,138	47,626	47,966	47,966	48,110	48,379	48,379	48,379	48,379	48,379
Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047	2,047
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	754,167	1056,061	1086,212	1094,190	1111,582	1125,370	1142,331	1161,102	1177,564	1185,302	1199,388	1199,559	1214,883	1228,152	1239,042	1242,837	1255,707	1264,679	1264,679	1268,474	1275,569	1275,569	1275,569	1275,569	1275,569
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	319,079	446,807	459,563	462,939	470,297	476,131	483,306	491,248	498,213	501,487	507,447	507,519	514,002	519,616	524,224	525,829	531,275	535,071	535,071	536,676	539,678	539,678	539,678	539,678	539,678
отопление и вентиляция	274,132	388,049	399,375	402,967	410,098	415,185	421,442	428,368	434,441	437,296	442,493	442,556	448,209	453,105	457,122	458,522	463,271	466,581	466,581	467,981	470,598	470,598	470,598	470,598	470,598
горячее водоснабжение	44,947	58,758	60,188	59,972	60,199	60,945	61,864	62,881	63,772	64,191	64,954	64,963	65,793	66,512	67,101	67,307	68,004	68,490	68,490	68,695	69,080	69,080	69,080	69,080	69,080
2	435,088	609,255	626,649	631,252	641,285	649,239	659,024	669,854	679,351	683,815	691,942	692,040	700,881	708,536	714,818	717,008	724,433	729,609	729,609	731,798	735,891	735,891	735,891	735,891	735,891
отопление и вентиляция	373,797	529,130	544,574	549,471	559,196	566,132	574,664	584,108	592,389	596,281	603,368	603,454	611,163	617,838	623,316	625,225	631,700	636,213	636,213	638,122	641,692	641,692	641,692	641,692	641,692
горячее водоснабжение	61,291	80,125	82,075	81,780	82,089	83,107	84,360	85,746	86,962	87,533	88,574	88,586	89,718	90,698	91,502	91,782	92,733	93,395	93,395	93,676	94,199	94,199	94,199	94,199	94,199
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	870,200	1031,800	819,000	921,072	946,035	960,730	978,805	998,810	1016,354	1024,599	1039,612	1039,793	1056,124	1070,266	1081,871	1085,916	1099,631	1109,193	1109,193	1113,237	1120,798	1120,798	1120,798	1120,798	1120,798
1	368,165	436,535	346,503	389,688	400,256	406,473	414,121	422,584	430,007	433,496	439,847	439,924	446,834	452,817	457,727	459,438	465,241	469,286	469,286	470,997	474,196	474,196	474,196	474,196	474,196
отопление и вентиляция	319,700	379,070	300,890	338,390	349,023	354,444	361,113	368,493	374,965	378,008	383,546	383,613	389,638	394,855	399,137	400,629	405,689	409,217	409,217	410,709	413,498	413,498	413,498	413,498	413,498
горячее водоснабжение	48,465	57,465	45,614	51,298	51,233	52,029	53,008	54,091	55,042	55,488	56,301	56,311	57,195	57,961	58,590	58,809	59,552	60,069	60,069	60,288	60,698	60,698	60,698	60,698	60,698
2	502,035	595,265	472,497	531,384	545,779	554,256	564,684	576,225	586,347	591,104	599,765	599,869	609,291	617,449	624,145	626,478	634,391	639,907	639,907	642,240	646,602	646,602	646,602	646,602	646,602
отопление и вентиляция	435,903	516,852	410,256	461,386	475,915	483,308	492,401	502,464	511,290	515,438	522,990	523,081	531,297	538,411	544,249	546,284	553,184	557,994	557,994	560,028	563,832	563,832	563,832	563,832	563,832
горячее водоснабжение	66,037	78,301	62,152	69,898	69,864	70,949	72,284	73,761	75,057	75,666	76,774	76,788	77,994	79,038	79,895	80,194	81,207	81,913	81,913	82,211	82,770	82,770	82,770	82,770	82,770
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130	62,130
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	16,500	14,900	20,500	14,200	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	444,284	-165,355	-178,006	-299,094	-477,229	-491,924	-509,999	-530,004	-547,548	-555,793	-570,806	-570,987	-587,319	-601,460	-613,065	-617,110	-630,826	-640,387	-640,387	-644,431	-651,993	-651,993	-651,993	-651,993	-651,993
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	454,963	-6,001	201,199	-10,092	-189,369	-204,064	-222,139	-242,144	-259,688	-267,934	-282,946	-283,127	-299,459	-313,600	-325,206	-329,250	-342,966	-352,527	-352,527	-356,572	-364,133	-364,133	-364,133	-364,133	-364,133
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1168,500	865,500	865,500	749,200	588,980	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303	668,303
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	681,431	803,311	646,308	718,003	735,535	746,811	760,682	776,032	789,495	795,822	807,342	807,481	820,013	830,864	839,770	842,874	853,398	860,735	860,735	863,839	869,641	869,641	869,641	869,641	869,641
Зона действия источника тепловой мощности, га	2365,0	2367,0	2369,0	4369,0	4374,0	4377,1	4384,4	4393,8	4404,1	4407,8	4417,3	4417,5	4427,3	4433,8	4441,1	4443,7	4452,4	4458,5	4458,5	4461,1	4465,9	4465,9	4465,9	4465,9	4465,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,331	0,397	0,314	0,194	0,200	0,203	0,206	0,210	0,213	0,215	0,218	0,218	0,221	0,223	0,225	0,226	0,228	0,230	0,230	0,231	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»																									
Установленная тепловая мощность, в том числе:	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400
отборы паровых турбин, в том числе:	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000
РОУ	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
КУ	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40
ПВК	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400	261,400
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	12,500	12,500	12,700	13,600	13,611	13,598	13,669	13,643	13,726	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746
1	12,500	12,500	12,700	13,600	13,611	13,598	13,669	13,643	13,726	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746	13,746
Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	186,268	188,870	189,655	189,945	190,097	189,913	190,914	190,546	191,701	191,990	191,990	191,990	191,990	191,990	191,990	191,990	191,990	191,990	191,990	191,990	191,990	191,990	191,990	191,990	191,990
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	186,268	188,870	189,655	189,945	190,097	189,913	189,729	189,545	189,362	189,179	188,996	188,813	188,630	188,447	188,265	188,083	187,901	187,719	187,537	187,355	187,174	186,993	186,812	186,631	186,451
отопление и вентиляция	166,657	168,840	169,678	169,664	169,842	169,678	169,513	169,349	169,185	169,022	168,858	168,695	168,531	168,368	168,205	168,042	167,880	167,717	167,555	167,393	167,231	167,069	166,907	166,746	166,584
горячее водоснабжение	19,611	20,030	19,977	20,281	20,255	20,235	20,216	20,196	20,176	20,157	20,137	20,118	20,098	20,079	20,060	20,040	20,021	20,001	19,982	19,963	19,943	19,924	19,905	19,885	19,866
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	148,300	149,100	156,900	157,020	148,695	148,498	149,571	149,176	150,414	150,723	150,723	150,723	150,723	150,723	150,723	150,723	150,723	150,723	150,723	150,723	150,723	150,723	150,723	150,723	150,723
1	148,300	149,100	156,900	157,000	148,695	148,498	148,301	148,104	147,908	147,712	147,516	147,320	147,125	146,930	146,735	146,540	146,346	146,152	145,958	145,765	145,571	145,378	145,186	144,993	144,801
отопление и вентиляция	98,100	98,600	103,800	103,900	98,404	98,273	98,143	98,013	97,883	97,753	97,624	97,494	97,365	97,236	97,107	96,978	96,849	96,721	96,593	96,465	96,337	96,209	96,081	95,954	95,827
горячее водоснабжение	50,200	50,500	53,100	53,200	50,386	50,319	50,252	50,186	50,119	50,053	49,986	49,920	49,854	49,788	49,722	49,656	49,590	49,524	49,458	49,393	49,327	49,262	49,197	49,131	49,066
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160	20,160
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	10,500	11,100	12,500	11,900	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	59,990	57,387	56,393	55,204	55,052	55,249	54,175	54,570	53,331	53,021	53,021	53,021	53,021	53,021	53,021	53,021	53,021	53,021	53,021	53,021	53,021	53,021	53,021	53,021	53,021
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	98,488	97,088	87,888	88,368	97,793	98,202	97,129	97,524	96,286	95,977	95,977	95,977	95,977	95,977	95,977	95,977	95,977	95,977	95,977	95,977	95,977	95,977	95,977	95,977	95,977
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	157,000	157,000	157,000	157,000	157,030	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	96,828	97,868	103,844	103,262	97,312	97,197	98,200	97,912	99,060	99,390	99,449	99,507	99,565	99,623	99,682	99,740	99,798	99,855	99,913	99,971	100,029	100,086	100,144	100,201	100,258
Зона действия источника тепловой мощности, га	798,0	798,0	799,0	800,0	802,0	801,9	802,0	801,8	802,7	802,8	802,8	802,8	802,8	802,8	802,8	802,8	802,8	802,8	802,8	802,8	802,8	802,8	802,8	802,8	802,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,170	0,171	0,180	0,179	0,168	0,168	0,169	0,169	0,170	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»																									
Установленная тепловая мощность, в том числе:	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000
отборы паровых турбин, в том числе:	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000	641,000
РОУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПВК	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Располагаемая тепловая мощность станции	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000	941,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382	5,382
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	44,600	44,600	45,400	43,200	43,505	43,845	43,717	44,341	45,282	45,851	45,885	45,885	45,885	45,885	45,885	45,885	46,842	46,842	46,842	46,842	46,842	46,842	46,842	46,842	46,842
1	21,700	21,700	22,100	21,100	21,100	21,265	21,203	21,506	21,962	22,238	22,255	22,255	22,255	22,255	22,255	22,255	22,719	22,719	22,719	22,719	22,719	22,719	22,719	22,719	22,719
2	22,900	22,900	23,300	22,200	22,200	22,374	22,308	22,627	23,107	23,397	23,415	23,415	23,415	23,415	23,415	23,415	23,903	23,903	23,903	23,903	23,903	23,903	23,903	23,903	23,903
Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	370,981	372,577	375,987	372,451	375,078	378,014	376,904	382,291	390,399	395,305	395,602	395,602	395,602	395,602	395,602	395,602	403,852	403,852	403,852	403,852	403,852	403,852	403,852	403,852	403,852
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1	180,794	181,571	183,233	181,510	182,790	184,221	183,680	186,305	190,257	192,648	192,793	192,793	192,793	192,793	192,793	192,793	196,813	196,813	196,813	196,813	196,813	196,813	196,813	196,813	196,813
отопление и вентиляция	160,716	161,461	162,900	161,018	162,404	163,676	163,195	165,528	169,038	171,163	171,291	171,291	171,291	171,291	171,291	171,291	174,863	174,863	174,863	174,863	174,863	174,863	174,863	174,863	174,863
горячее водоснабжение	20,078	20,110	20,333	20,492	20,386	20,545	20,485	20,778	21,218	21,485	21,501	21,501	21,501	21,501	21,501	21,501	21,950	21,950	21,950	21,950	21,950	21,950	21,950	21,950	21,950
2	190,188	191,005	192,754	190,941	192,288	193,793	193,224	195,986	200,142	202,658	202,810	202,810	202,810	202,810	202,810	202,810	207,039	207,039	207,039	207,039	207,039	207,039	207,039	207,039	207,039
отопление и вентиляция	169,033	169,816	171,330	169,350	170,808	172,145	171,640	174,093	177,785	180,020	180,155	180,155	180,155	180,155	180,155	180,155	183,912	183,912	183,912	183,912	183,912	183,912	183,912	183,912	183,912
горячее водоснабжение	21,155	21,189	21,424	21,591	21,480	21,648	21,584	21,893	22,357	22,638	22,655	22,655	22,655	22,655	22,655	22,655	23,127	23,127	23,127	23,127	23,127	23,127	23,127	23,127	23,127
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	340,500	368,400	375,200	367,700	357,791	361,067	359,829	365,841	374,889	380,365	380,696	380,696	380,696	380,696	380,696	380,696	389,903	389,903	389,903	389,903	389,903	389,903	389,903	389,903	389,903
1	166,000	179,600	182,900	179,200	174,371	175,968	175,364	178,294	182,704	185,372	185,534	185,534	185,534	185,534	185,534	185,534	190,021	190,021	190,021	190,021	190,021	190,021	190,021	190,021	190,021
отопление и вентиляция	146,500	158,500	161,500	158,200	153,937	155,346	154,814	157,400	161,293	163,649	163,791	163,791	163,791	163,791	163,791	163,791	167,753	167,753	167,753	167,753	167,753	167,753	167,753	167,753	167,753
горячее водоснабжение	19,400	21,000	21,400	21,000	20,434	20,621	20,550	20,894	21,411	21,723	21,742	21,742	21,742	21,742	21,742	21,742	22,268	22,268	22,268	22,268	22,268	22,268	22,268	22,268	22,268
2	174,500	188,800	192,300	188,500	183,420	185,100	184,465	187,547	192,186	194,992	195,162	195,162	195,162	195,162	195,162	195,162	199,882	199,882	199,882	199,882	199,882	199,882	199,882	199,882	199,882
отопление и вентиляция	154,100	166,700	169,800	166,400	161,916	163,398	162,838	165,559	169,653	172,131	172,281	172,281	172,281	172,281	172,281	172,281	176,448	176,448	176,448	176,448	176,448	176,448	176,448	176,448	176,448
горячее водоснабжение	20,400	22,100	22,500	22,100	21,504	21,701	21,627	21,988	22,532	22,861	22,881	22,881	22,881	22,881	22,881	22,881	23,434	23,434	23,434	23,434	23,434	23,434	23,434	23,434	23,434
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	12,900	13,000	14,600	13,500	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	505,915	504,320	500,110	505,846	502,914	499,637	500,876	494,864	485,816	480,340	480,009	480,009	480,009	480,009	480,009	480,009	470,802	470,802	470,802	470,802	470,802	470,802	470,802	470,802	470,802
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	580,714	552,714	544,314	552,914	560,423	557,147	558,385	552,373	543,325	537,850	537,518	537,518	537,518	537,518	537,518	537,518	528,311	528,311	528,311	528,311	528,311	528,311	528,311	528,311	528,311
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841	834,841
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	277,516	299,264	306,144	299,148	293,850	296,395	295,434	300,104	307,133	311,387	311,644	311,644	311,644	311,644	311,644	311,644	318,796	318,796	318,796	318,796	318,796	318,796	318,796	318,796	318,796
Зона действия источника тепловой мощности, га	1954,0	1956,0	1958,0	1960,0	1960,0	1961,0	1960,4	1961,5	1964,3	1965,2	1965,6	1965,6	1965,6	1965,6	1965,6	1965,6	1971,1	1971,1	1971,1	1971,1	1971,1	1971,1	1971,1	1971,1	1971,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,151	0,166	0,168	0,166	0,160	0,162	0,161	0,164	0,168	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174

Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000	532,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	3,000	3,000	3,000	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	22,500	24,900	35,500	32,300	42,367	43,350	44,645	45,040	45,523	46,011	46,106	46,207	46,314	46,634	46,966	46,966	47,160	47,160	47,160	47,160	47,160	47,160	47,160	47,160	47,160
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	455,525	584,555	523,029	480,717	630,545	645,171	664,447	670,321	677,510	684,781	686,195	687,688	689,286	694,046	698,996	698,996	701,884	701,884	701,884	701,884	701,884	701,884	701,884	701,884	701,884
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	399,000	481,000	493,000	465,000	555,655	571,264	591,835	598,103	605,776	613,535	615,044	616,637	618,343	623,423	628,705	628,705	631,787	631,787	631,787	631,787	631,787	631,787	631,787	631,787	631,787
8	отопление	332,000	402,000	403,000	381,000	409,529	422,246	438,762	444,088	450,588	457,278	458,584	459,965	461,440	465,479	469,679	469,679	472,129	472,129	472,129	472,129	472,129	472,129	472,129	472,129	472,129
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419	43,419
10	горячее водоснабжение	45,000	54,000	55,000	52,000	60,340	62,249	65,008	65,556	66,245	66,827	66,935	67,047	67,170	67,891	68,641	68,641	69,078	69,078	69,078	69,078	69,078	69,078	69,078	69,078	69,078
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,975	-112,455	-61,529	-15,217	-175,112	-190,721	-211,292	-217,560	-225,233	-232,992	-234,501	-236,095	-237,800	-242,880	-248,163	-248,163	-251,244	-251,244	-251,244	-251,244	-251,244	-251,244	-251,244	-251,244	-251,244
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	98,000	16,000	4,000	32,800	-57,855	-73,464	-94,035	-100,303	-107,976	-115,735	-117,244	-118,837	-120,543	-125,623	-130,905	-130,905	-133,987	-133,987	-133,987	-133,987	-133,987	-133,987	-133,987	-133,987	-133,987
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	397,000	397,000	397,000	398,000	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800	397,800
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	311,520	375,760	385,440	363,440	435,877	447,933	463,607	468,641	474,787	481,103	482,336	483,640	485,032	488,868	492,857	492,857	495,183	495,183	495,183	495,183	495,183	495,183	495,183	495,183	495,183
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	986,000	1089,000	1168,000	1152,000	1152,000	1157,921	1166,397	1169,238	1171,868	1175,276	1175,562	1175,865	1176,189	1177,075	1177,996	1177,996	1178,533	1178,533	1178,533	1178,533	1178,533	1178,533	1178,533	1178,533	1178,533
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,382	0,419	0,392	0,376	0,446	0,456	0,469	0,473	0,478	0,483	0,484	0,485	0,486	0,490	0,494	0,494	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
ВК-5, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции			300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод			3,700	3,700	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675	3,675
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			18,000	15,000	15,741	16,590	17,203	18,253	19,355	19,627	19,787	19,996	20,068	20,497	20,766	21,445	21,445	21,913	22,028	22,561	22,678	23,279	23,609	23,801	23,883
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей			219,438	223,965	235,024	247,701	256,851	272,541	288,995	293,050	295,434	298,552	299,633	306,037	310,054	320,201	320,201	327,184	328,897	336,862	338,605	347,576	352,498	355,376	356,600

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	воде																									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			192,000	189,000	197,902	211,428	221,191	237,932	255,489	259,814	262,358	265,686	266,839	273,671	277,958	288,784	288,784	296,235	298,063	306,561	308,421	317,993	323,244	326,315	327,621
8	отопление			139,963	139,963	147,201	158,421	166,274	179,899	194,259	197,829	199,852	202,498	203,415	207,789	211,198	219,807	219,807	225,603	226,798	233,278	234,493	241,689	245,489	247,495	248,518
9	вентиляция			11,037	11,037	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,626	11,646	11,646	11,826
10	горячее водоснабжение			23,000	23,000	23,353	24,810	26,107	28,172	30,267	30,751	31,113	31,585	31,749	33,778	34,387	35,924	35,924	37,111	37,630	39,114	39,642	41,398	42,501	43,373	43,393
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			58,862	57,335	45,561	32,035	22,272	5,531	-12,025	-16,351	-18,895	-22,222	-23,376	-30,208	-34,495	-45,321	-45,321	-52,772	-54,600	-63,098	-64,958	-74,530	-79,781	-82,852	-84,157
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке			104,300	107,300	98,423	84,897	75,134	58,393	40,837	36,511	33,967	30,640	29,487	22,654	18,368	7,541	7,541	0,090	-1,738	-10,236	-12,096	-21,668	-26,919	-29,989	-31,295
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			196,000	196,000	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325	196,325
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			149,000	146,000	153,603	164,224	171,674	184,588	198,195	201,575	203,496	206,008	206,879	211,106	214,343	222,517	222,517	228,029	229,181	235,353	236,525	243,403	247,054	248,989	250,120
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			488,000	491,000	491,000	494,151	497,452	504,275	513,636	515,564	517,177	519,287	520,018	520,978	523,696	527,555	527,555	528,970	529,519	531,249	531,808	533,967	535,336	536,259	537,759
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,357	0,354	0,371	0,394	0,410	0,436	0,460	0,466	0,469	0,473	0,475	0,486	0,491	0,507	0,507	0,519	0,521	0,535	0,537	0,552	0,560	0,564	0,565
ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	456,000	456,000	456,000	456,000	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400
2	Располагаемая тепловая мощность станции	456,000	456,000	456,000	456,000	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400	456,400
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,100	6,100	6,100	10,000	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010	10,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	13,000	13,000	13,000	13,000	4,657	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	5,032	5,032	5,032	5,032	5,032	5,032	5,032	5,032	5,032	5,032	5,032	5,032	5,032	5,032
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	255,142	267,584	259,529	320,650	114,865	115,864	115,864	115,864	115,864	115,864	115,864	124,114	124,114	124,114	124,114	124,114	124,114	124,114	124,114	124,114	124,114	124,114	124,114	124,114	124,114
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	169,000	169,000	186,000	250,000	97,593	98,641	98,641	98,641	98,641	98,641	98,641	107,225	107,225	107,225	107,225	107,225	107,225	107,225	107,225	107,225	107,225	107,225	107,225	107,225	107,225
8	отопление	144,000	144,000	160,000	219,000	80,512	81,385	81,385	81,385	81,385	81,385	81,385	88,385	88,385	88,385	88,385	88,385	88,385	88,385	88,385	88,385	88,385	88,385	88,385	88,385	88,385
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604	3,604
10	горячее водоснабжение	12,000	12,000	13,000	18,000	8,828	8,954	8,954	8,954	8,954	8,954	8,954	10,204	10,204	10,204	10,204	10,204	10,204	10,204	10,204	10,204	10,204	10,204	10,204	10,204	10,204
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	181,758	169,316	177,371	112,350	326,868	325,829	325,829	325,829	325,829	325,829	325,829	317,244	317,244	317,244	317,244	317,244	317,244	317,244	317,244	317,244	317,244	317,244	317,244	317,244	317,244
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	280,900	280,900	263,900	196,000	348,797	347,749	347,749	347,749	347,749	347,749	347,749	339,165	339,165	339,165	339,165	339,165	339,165	339,165	339,165	339,165	339,165	339,165	339,165	339,165	339,165
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	350,000	350,000	350,000	346,000	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390	346,390
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	138,000	138,000	152,000	204,000	78,113	78,924	78,924	78,924	78,924	78,924	78,924	85,378	85,378	85,378	85,378	85,378	85,378	85,378	85,378	85,378	85,378	85,378	85,378	85,378	85,378
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	400,000	400,000	99,000	400,000	400,000	400,201	400,201	400,201	400,201	400,201	400,201	405,783	405,783	405,783	405,783	405,783	405,783	405,783	405,783	405,783	405,783	405,783	405,783	405,783	405,783
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,390	0,390	1,747	0,593	0,232	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,800	9,800	9,800	9,800	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200	39,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,550	0,550	0,550	0,550	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,460	0,460	0,460	0,400	0,408	0,408	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,148	13,076	12,990	12,992	13,249	13,249	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156	13,156
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,340	6,780	5,090	7,100	5,998	5,998	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903
8	отопление	7,140	5,720	4,190	6,070	4,310	4,310	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
10	горячее водоснабжение	0,740	0,600	0,440	0,630	0,450	0,450	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,358	-4,286	-4,200	-4,142	25,116	25,116	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212	25,212
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,910	2,470	4,160	2,150	32,774	32,774	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870	32,870
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,250	6,250	6,250	6,250	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773	35,773
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,690	5,440	4,100	5,690	4,883	4,883	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	115,900	115,900	115,900	100,000	100,000	100,000	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941	99,941
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,068	0,055	0,040	0,067	0,056	0,056	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,000	60,000	60,000	60,000	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700	96,700
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,880	2,880	2,880	0,730	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,500	4,500	4,500	4,510	4,487	4,457	4,447	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46,310	46,310	46,310	45,510	45,274	44,971	44,875	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258	44,258
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	40,490	44,870	45,730	45,120	43,455	43,122	43,017	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339	42,339
8	отопление	31,680	35,540	36,290	35,750	34,196	33,955	33,956	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466	33,466
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,008

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
10	горячее водоснабжение	4,310	4,830	4,940	4,860	4,765	4,703	4,606	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,310	6,310	6,310	9,250	44,059	44,392	44,498	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176	45,176
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	16,630	12,250	11,390	14,150	50,365	50,698	50,803	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481	51,481
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,120	27,120	27,120	29,270	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820	63,820
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,840	35,230	35,900	35,430	34,048	33,809	33,802	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317	33,317
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	326,910	326,910	326,910	328,000	328,000	327,808	328,541	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150	328,150
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,110	0,123	0,126	0,124	0,119	0,118	0,117	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
ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900	40,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,960	0,960	0,960	0,220	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,600	1,600	1,600	1,630	1,779	1,779	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,262	16,015	15,710	16,036	17,505	17,505	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003	19,003
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	14,050	11,590	11,600	9,490	12,009	12,009	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659	13,659
8	отопление	10,860	8,710	8,720	6,850	8,131	8,131	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160	9,160
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
10	горячее водоснабжение	1,590	1,280	1,280	1,000	1,344	1,344	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	22,078	22,325	22,630	23,014	20,555	20,555	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905	18,905
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	25,890	28,350	28,340	31,190	27,831	27,831	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181	26,181
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	23,140	23,140	23,140	23,880	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040	23,040
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,960	9,080	9,080	7,470	9,385	9,385	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424	10,424
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	180,200	180,200	180,200	184,000	184,000	184,000	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218	184,218
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,069	0,055	0,055	0,043	0,056	0,056	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,260	0,260	0,260	0,090	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,300	1,300	1,300	1,300	1,351	1,351	1,346	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,465	13,636	13,924	13,389	13,918	13,918	13,863	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806	13,806
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,000	11,750	8,080	9,740	8,780	8,780	8,719	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657	8,657
8	отопление	9,360	9,140	5,930	7,390	6,385	6,385	6,341	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296	6,296
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
10	горячее водоснабжение	1,340	1,310	0,850	1,060	0,894	0,894	0,883	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,975	8,804	8,516	9,221	8,442	8,442	8,503	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	11,740	11,990	15,660	14,170	14,932	14,932	14,993	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055	15,055
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,740	15,740	15,740	15,910	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712	15,712
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,380	9,190	6,360	7,640	6,939	6,939	6,896	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851	6,851
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	43,150	43,150	43,150	43,000	43,000	43,000	42,965	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929	42,929
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,248	0,242	0,157	0,197	0,173	0,173	0,172	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,110	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,100	1,100	1,100	1,070	1,088	1,072	1,056	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,277	12,374	12,159	11,865	12,067	11,885	11,711	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593	11,593
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,800	6,130	4,270	9,260	6,732	6,534	6,344	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216	6,216
8	отопление	7,780	4,500	2,840	7,320	4,922	4,777	4,639	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
10	горячее водоснабжение	0,920	0,530	0,330	0,870	0,586	0,549	0,513	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,583	1,486	1,701	2,155	1,787	1,985	2,175	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304	2,304
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	5,160	8,830	10,690	5,830	8,210	8,408	8,598	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726	8,726
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	7,360	7,360	7,360	7,490	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																									
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,810	4,930	3,460	7,390	5,408	5,266	5,131	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039	5,039
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	107,200	107,200	107,200	104,000	104,000	103,884	103,774	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699	103,699
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,081	0,047	0,030	0,079	0,054	0,053	0,051	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	0,050	0,050	0,050
БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,020	15,020	15,020	15,020	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260	15,260
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,620	0,620	0,620	0,410	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,000	1,000	1,000	0,960	0,954	1,019	1,000	1,116	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,251	10,282	10,230	9,890	9,832	10,499	10,299	11,500	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015	12,015
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	9,210	9,210	3,620	9,330	5,405	6,138	5,918	7,236	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801	7,801
8	отопление	8,100	8,100	2,580	8,250	4,372	4,902	4,743	5,692	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,017
10	горячее водоснабжение	0,110	0,110	0,040	0,120	0,062	0,199	0,158	0,410	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,149	3,118	3,170	3,760	3,696	2,964	3,183	1,866	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	5,190	5,190	10,780	5,280	9,077	8,344	8,564	7,246	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681	6,681
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,700	7,700	7,700	7,910	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782	7,782
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,000	8,000	3,150	8,110	4,702	5,226	5,069	6,006	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474	6,474
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	41,550	41,550	41,550	40,000	40,000	39,959	39,832	39,865	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971	39,971
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,198	0,198	0,063	0,209	0,111	0,128	0,123	0,153	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
ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,070	0,070	0,070	0,070	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,500	0,500	0,500	0,490	0,445	0,445	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,060	5,348	5,343	5,260	4,780	4,780	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	4,790	3,930	5,090	4,500	3,873	3,873	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677	3,677
8	отопление	4,080	3,260	4,360	3,810	3,186	3,186	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
10	горячее водоснабжение	0,210	0,170	0,230	0,200	0,182	0,182	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,390	0,102	0,107	0,200	0,710	0,710	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	1,160	2,020	0,860	1,450	2,063	2,063	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,370	3,370	3,370	3,370	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356	3,356
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,030	3,310	4,280	3,790	3,248	3,248	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	51,820	51,820	51,820	51,000	51,000	51,000	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886	50,886
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,083	0,066	0,089	0,079	0,067	0,067	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,430	8,430	8,430	8,430	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,430	8,430	8,430	8,430	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,190	0,190	0,190	0,060	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,500	0,500	0,500	0,500	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,529	4,694	4,711	4,602	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	4,200	4,010	3,970	3,940	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876
8	отопление	3,270	3,100	3,060	3,040	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,430	0,410	0,410	0,400	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,211	3,046	3,029	3,268	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	4,040	4,230	4,270	4,430	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346	4,346
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,630	4,630	4,630	4,760	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,310	3,170	3,140	3,110	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,100	20,100	20,100	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,184	0,175	0,173	0,172	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,070	0,070	0,070	0,020	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,400	0,400	0,400	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	3,500	2,800	2,860	2,550	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498	2,498
8	отопление	2,590	2,000	2,050	1,860	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
10	горячее водоснабжение	0,510	0,400	0,410	0,370	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,472	1,472	1,472	1,602	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	2,240	2,940	2,880	3,240	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,910	4,910	4,910	4,960	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,630	2,120	2,160	1,920	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,320	16,320	16,320	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,190	0,147	0,151	0,172	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,050	0,050	0,050	0,020	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,400	0,400	0,400	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	0,430	0,430	0,430
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,590	3,590	3,590	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849	3,849
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	3,230	2,260	2,880	2,680	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388
8	отопление	2,490	1,640	2,180	1,980	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,340	0,220	0,300	0,270	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,701	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	2,720	3,690	3,070	3,300	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,950	3,950	3,950	3,980	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,550	1,790	2,270	2,120	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,730	3,730	3,730	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,759	0,499	0,665	0,563	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,220	1,220	1,220	0,160	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,220	1,220	1,220	0,160	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,020	0,020	0,020	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,165	0,165	0,165	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,230	0,250	0,010	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	0,008
8	отопление	0,140	0,230	0,250	0,010	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	0,008
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,035	1,035	1,035	0,140	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	1,060	0,970	0,950	0,140	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,590	0,590	0,590	0,070	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,120	0,200	0,220	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	81,170	81,170	81,170	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,002	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,080	0,080	0,080	0,010	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,200	0,200	0,200	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,527	1,527	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,460	1,080	1,190	1,600	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029
8	отопление	1,170	0,820	0,920	1,280	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
10	горячее водоснабжение	0,090	0,060	0,070	0,090	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,893	1,893	1,858	1,898	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	2,160	2,540	2,430	2,090	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,620	2,620	2,620	2,690	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,210	0,900	0,990	1,330	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,000	16,000	16,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,079	0,055	0,062	0,076	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	0,044
ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,690	0,690	0,690	0,690	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,690	0,690	0,690	0,690	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,010	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,086	0,079	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,622	0,622	0,622	0,644	0,644	0,552	0,510	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,600	0,170	0,490	0,490	0,481	0,376	0,327	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
8	отопление	0,480	0,070	0,380	0,380	0,368	0,281	0,241	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,000	0,010	0,010	0,012	0,008	0,006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,032	-0,032	-0,032	-0,064	-0,059	0,047	0,095	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,090	0,520	0,200	0,190	0,204	0,309	0,358	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,340	0,340	0,340	0,340	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,510	0,150	0,420	0,420	0,412	0,323	0,282	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,820	4,820	4,820	5,000	5,000	4,931	4,899	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,104	0,015	0,081	0,078	0,076	0,059	0,051	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,010	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,130	0,130	0,130	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,621	0,819	0,767	0,767	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,500	0,550	0,530	0,570	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
8	отопление	0,330	0,380	0,360	0,370	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,109	-0,089	-0,037	-0,077	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,360	0,310	0,330	0,280	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,430	0,430	0,430	0,420	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,410	0,450	0,430	0,470	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,610	0,610	0,610	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,607	0,689	0,656	0,532	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,340	0,340	0,340	0,340	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,340	0,340	0,340	0,340	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,010	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,185	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	0,200	0,190	0,210	0,230	0,224	0,224	0,163	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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	(на коллекторах станции), в том числе:																									
8	отопление	0,200	0,190	0,210	0,230	0,224	0,224	0,163	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
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,094	0,094	0,094	0,084	0,097	0,097	0,158	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,140	0,150	0,130	0,100	0,119	0,119	0,180	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,170	0,170	0,170	0,170	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,180	0,170	0,180	0,200	0,198	0,198	0,144	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,211	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,088	0,084	0,093	0,102	0,099	0,099	0,074	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
ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400	21,400
3	затраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,050	0,050	0,050	0,200	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,310	0,310	0,310	0,280	0,279	0,279	0,279	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,970	2,970	2,970	2,664	2,659	2,659	2,659	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,770	2,770	2,690	2,110	2,158	2,158	2,158	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056
8	отопление	2,290	2,290	2,210	1,700	1,745	1,745	1,745	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,170	0,170	0,170	0,130	0,134	0,134	0,134	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,070	18,070	18,070	18,256	15,532	15,532	15,532	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635	15,635
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	18,580	18,580	18,660	19,090	16,312	16,312	16,312	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414	16,414
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,650	10,650	10,650	10,500	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770	7,770
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,280	2,280	2,220	1,740	1,782	1,782	1,782	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	33,440	33,440	33,430	30,000	30,000	30,000	30,000	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941	29,941
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,074	0,074	0,071	0,061	0,063	0,063	0,063	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200
2	Располагаемая тепловая мощность станции	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200	48,200
3	затраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,150	0,150	0,150	0,110	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080	3,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,330	2,330	2,330	1,550	1,547	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677	1,677
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	27,930	27,930	27,930	18,476	18,436	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995	19,995
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	24,960	24,960	24,680	16,430	16,290	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980	17,980
8	отопление	19,580	19,580	19,330	12,870	12,736	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261	14,261
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	3,050	3,050	3,020	2,010	2,008	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,790	17,790	17,790	28,064	25,137	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447	23,447
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	23,090	23,090	23,370	31,660	28,830	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140	27,140
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	32,250	32,250	32,250	32,290	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320	29,320
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,280	19,280	19,060	12,690	12,569	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	27,650	27,650	27,650	18,410	18,410	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361	19,361
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,818	0,818	0,808	0,808	0,801	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842
ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
3	затраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,020	0,020	0,020	0,050	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	0,110	0,110	0,110
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,280	0,280	0,280	0,240	0,240	0,240	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,930	0,930	0,930	0,815	0,815	0,815	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,800	1,800	1,030	1,220	0,916	0,916	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
8	отопление	1,520	1,520	0,750	0,980	0,676	0,676	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	1,170	1,170	1,170	1,295	1,235	1,235	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	нагрузке)																									
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,580	0,580	1,350	1,130	1,374	1,374	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,180	1,180	1,180	1,150	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,580	1,580	0,910	1,070	0,806	0,806	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,640	1,640	1,650	1,400	1,400	1,400	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,927	0,927	0,455	0,700	0,483	0,483	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,580	0,580	0,580	0,580	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,580	0,580	0,580	0,580	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,030	0,030	0,030	0,030	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
8	отопление	0,030	0,030	0,030	0,030	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,540	0,540	0,540	0,540	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,550	0,550	0,550	0,550	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,290	0,290	0,290	0,290	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,030	0,030	0,030	0,030	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,990	1,990	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,015	0,015	0,015	0,015	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,020	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,580	0,580	0,580	0,540	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,300	2,300	2,300	2,148	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705	5,705
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,240	5,240	2,420	1,450	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
8	отопление	4,290	4,290	1,690	0,840	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
10	горячее водоснабжение	0,370	0,370	0,150	0,070	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,850	4,850	4,850	5,032	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	2,490	2,490	5,310	6,270	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,150	5,150	5,150	5,140	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758	4,758
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,290	4,290	2,000	1,210	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,530	3,530	3,540	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,320	1,320	0,520	0,276	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	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	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,540	0,540	0,540	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,880	5,880	5,880	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,880	4,880	5,250	4,230	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319
8	отопление	4,170	4,170	4,530	3,710	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,170	0,170	0,180	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	0,153	0,153	0,153
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,880	0,880	0,880	2,944	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	2,420	2,420	2,050	3,070	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899	2,899
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,220	6,220	6,220	6,220	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138	6,138

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на оллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,150	4,150	4,460	3,590	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	29,500	29,500	29,530	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,147	0,147	0,159	0,193	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,030	0,030	0,030	0,030	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,510	0,510	0,510	0,480	0,475	0,363	0,283	0,205	0,314	0,481	0,648	0,819	1,005	1,061	1,228	1,296	1,372	1,442	1,653	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,400	5,400	5,400	4,988	4,937	3,769	2,938	2,127	3,266	4,999	6,735	8,513	10,449	11,028	12,758	13,467	14,261	14,989	17,177	19,316	19,316	19,316	19,316	19,316	19,316
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	4,560	4,560	4,830	4,180	4,624	3,343	2,432	1,543	2,791	4,691	6,594	8,543	10,665	11,301	13,197	13,974	14,845	15,642	18,042	20,386	20,386	20,386	20,386	20,386	20,386
8	отопление	3,670	3,670	3,920	3,360	3,755	2,801	2,052	1,316	2,282	3,753	5,226	6,734	8,377	8,869	10,336	10,938	11,612	12,229	14,086	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,380	0,380	0,400	0,340	0,394	0,180	0,097	0,022	0,195	0,457	0,720	0,990	1,283	1,371	1,633	1,740	1,861	1,971	2,303	2,627	2,627	2,627	2,627	2,627	2,627
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,460	1,460	1,460	1,902	1,913	3,194	4,105	4,994	3,746	1,846	-0,057	-2,006	-4,128	-4,764	-6,659	-7,437	-8,308	-9,105	-11,504	-13,848	-13,848	-13,848	-13,848	-13,848	-13,848
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	2,810	2,810	2,540	3,190	2,702	3,983	4,894	5,783	4,535	2,635	0,732	-1,217	-3,339	-3,975	-5,871	-6,648	-7,519	-8,316	-10,716	-13,060	-13,060	-13,060	-13,060	-13,060	-13,060
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,270	6,270	6,270	6,270	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226	6,226
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на оллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,680	3,680	3,900	3,370	3,722	2,784	2,055	1,338	2,285	3,726	5,169	6,647	8,256	8,738	10,176	10,766	11,426	12,031	13,850	15,628	15,628	15,628	15,628	15,628	15,628
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	21,430	21,430	21,430	20,000	20,000	18,895	18,298	17,711	18,481	19,654	20,828	22,032	23,341	23,734	24,904	25,383	25,921	26,413	27,894	29,341	29,341	29,341	29,341	29,341	29,341
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,189	0,189	0,202	0,185	0,207	0,158	0,117	0,076	0,134	0,214	0,285	0,351	0,414	0,431	0,481	0,499	0,520	0,538	0,588	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,000	0,000	0,000	0,010	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,060	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,700	0,700	0,700	0,623	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	0,630	0,630	0,630	0,660	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
8	отопление	0,480	0,480	0,480	0,520	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,080	0,080	0,080	0,080	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,310	0,310	0,310	0,387	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,450	0,450	0,450	0,410	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,540	0,540	0,540	0,530	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на оллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,490	0,490	0,490	0,510	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,250	2,250	2,250	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,249	0,249	0,249	0,300	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,020	0,020	0,020	0,010	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,150	0,150	0,070	0,110	0,110	0,089	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,600	0,600	0,290	0,432	0,432	0,348	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	0,630	0,630	0,300	0,450	0,451	0,346	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
8	отопление	0,480	0,480	0,230	0,350	0,341	0,257	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,430	0,430	0,820	0,648	0,564	0,669	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,550	0,550	0,880	0,740	0,655	0,760	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,580	0,580	0,580	0,590	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на оллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,550	0,550	0,260	0,400	0,397	0,304	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	27,770	27,770	13,290	20,000	20,000	19,933	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904	19,904
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,017	0,017	0,017	0,018	0,017	0,013	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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,030	0,030	0,030	0,030	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,280	0,620	0,620	0,430	0,432	0,432	0,420	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,750	6,160	6,160	4,276	4,294	4,294	4,175	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	5,550	5,550	5,550	5,340	5,182	5,182	5,051	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711
8	отопление	4,270	4,930	4,930	4,910	4,750	4,750	4,631	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-7,610	-0,360	-0,360	1,714	1,621	1,621	1,752	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,870	0,870	0,870	1,080	1,165	1,165	1,296	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,270	4,270	4,270	4,270	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197	4,197
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,880	4,880	4,880	4,700	4,560	4,560	4,445	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146	4,146
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	59,640	28,810	28,810	20,000	20,000	20,000	19,905	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659	19,659
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,072	0,171	0,171	0,246	0,238	0,238	0,233	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,010	0,010	0,010	0,020	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	0,097	0,097	0,097	0,097
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,170	0,170	0,170	0,190	0,190	0,190	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,020	1,020	1,020	0,742	0,742	0,742	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	1,500	1,500	0,990	0,820	0,887	0,887	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
8	отопление	1,260	1,260	0,770	0,600	0,639	0,639	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,070	0,070	0,050	0,040	0,059	0,059	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,560	0,560	0,560	0,808	0,731	0,731	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,250	0,250	0,760	0,920	0,776	0,776	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,250	1,250	0,830	0,690	0,729	0,729	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,200	18,200	18,290	20,000	20,000	20,000	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948	19,948
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,073	0,073	0,045	0,032	0,035	0,035	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
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600	78,600
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,500	0,500	0,500	0,500	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,810	3,810	3,810	3,810	3,808	3,808	3,808	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795	3,795
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	34,840	34,840	34,840	34,403	34,382	34,382	34,382	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267	34,267
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	34,330	34,330	34,330	34,330	31,330	31,330	31,330	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203	31,203
8	отопление	25,930	25,930	25,930	25,930	23,442	23,442	23,442	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351	23,351
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	4,590	4,590	4,590	4,590	4,081	4,081	4,081	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057	4,057
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	39,450	39,450	39,450	39,887	39,905	39,905	39,905	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033	40,033
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	43,770	43,770	43,770	43,770	46,765	46,765	46,765	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893	46,893
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,100	48,100	48,100	48,100	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095	48,095
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,170	26,170	26,170	26,170	23,980	23,980	23,980	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888	23,888
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	83,050	83,050	83,040	83,000	83,000	83,000	83,000	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927	82,927
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,367	0,367	0,368	0,368	0,332	0,332	0,332	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,090	0,090	0,090	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,860	5,860	5,860	4,960	4,960	4,952	4,945	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929	4,929

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57,390	57,390	57,390	48,590	48,593	48,515	48,438	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286	48,286
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	52,750	52,750	51,780	43,840	43,836	43,749	43,664	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497	43,497
8	отопление	40,510	40,510	39,670	33,580	33,584	33,522	33,461	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340	33,340
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	6,380	6,380	6,250	5,290	5,290	5,274	5,258	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-3,340	-3,340	-3,340	6,370	6,366	6,452	6,537	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705	6,705
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	7,160	7,160	8,130	16,080	16,084	16,171	16,256	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423	16,423
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,910	29,910	29,910	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920	29,920
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	40,800	40,800	40,070	33,920	33,920	33,858	33,797	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677	33,677
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	177,150	177,150	177,170	150,000	150,000	149,951	149,902	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805	149,805
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,259	0,259	0,259	0,259	0,258	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240
2	Располагаемая тепловая мощность станции	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240	30,240
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,040	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,510	2,510	1,900	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	26,570	26,570	20,120	21,530	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534	21,534
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,450	21,450	14,580	15,600	19,261	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258	19,258
8	отопление	16,860	16,860	11,290	12,080	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334	15,334
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	2,080	2,080	1,390	1,490	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,110	1,110	8,170	6,640	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	8,740	8,740	15,610	14,600	10,943	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946	10,946
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,410	26,410	26,410	26,420	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424	26,424
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,040	17,040	11,600	12,420	15,284	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	69,100	69,100	52,320	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,274	0,274	0,242	0,242	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,610	3,610	3,610	3,610	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,610	3,610	3,610	3,610	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,280	0,280	0,280	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	0,300	0,300	0,300
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,530	2,530	2,530	2,750	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,520	2,520	2,310	2,510	2,506	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502
8	отопление	2,000	2,000	1,810	1,960	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,250	0,250	0,220	0,240	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,800	0,800	0,800	0,560	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	1,090	1,090	1,300	1,100	1,104	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,410	2,410	2,410	2,410	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,000	2,000	1,840	1,990	1,993	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,190	9,190	9,200	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,245	0,245	0,221	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,090	0,090	0,090	0,130	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	0,131	0,131
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,500	0,500	0,500	0,710	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,530	0,530	0,490	0,700	0,699	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	отопление	0,380	0,380	0,340	0,490	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,070	0,070	0,060	0,080	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,130	1,130	1,130	0,880	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	1,190	1,190	1,230	1,020	1,020	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,860	0,860	0,860	0,860	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,410	0,410	0,380	0,540	0,541	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,400	1,400	1,410	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,321	0,321	0,284	0,285	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		5,680	5,680	5,680	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
2	Располагаемая тепловая мощность станции		5,680	5,680	5,680	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
3	затраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод		0,010	0,010	0,010	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	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,040	0,110	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,530	1,380	3,270	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272	3,272
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		1,220	1,220	2,880	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878
8	отопление		1,100	1,040	2,450	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453	2,453
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение		0,070	0,070	0,160	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		5,100	4,180	2,140	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке		4,450	4,450	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790	2,790
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		3,780	3,780	3,780	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776	3,776
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		1,010	1,010	2,390	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		3,050	7,940	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800	18,800
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,384	0,140	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
3	затраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,250	0,250	0,250	0,160	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670	28,670
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	25,810	25,810	25,810	25,810	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806	25,806
8	отопление	20,090	20,090	20,090	20,090	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088	20,088
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	2,850	2,850	2,850	2,850	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848	2,848
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,210	18,210	18,210	18,300	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210	18,210
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	23,940	23,940	23,940	24,030	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944	23,944
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	36,250	36,250	36,250	36,340	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	20,210	20,210	20,210	20,210	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203	20,203
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000	170,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960	6,960
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
3	затраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,030	0,030	0,030	0,040	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390
8	отопление	1,660	1,660	1,660	1,660	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,460	0,460	0,460	0,460	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,050	3,050	3,050	3,040	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	3,580	3,580	3,580	3,570	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,850	2,850	2,850	2,840	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,690	1,690	1,690	1,690	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695	1,695
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
ВК Менжинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,090	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
8	отопление	0,370	0,370	0,370	0,370	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,110	0,110	0,110	0,110	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,820	0,820	0,820	0,750	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,940	0,940	0,940	0,870	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,000	5,000	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,500	4,500	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,850	0,850	0,850	0,850	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,690	0,690	0,690	0,690	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
8	отопление	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,040	0,040	0,040	0,040	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,630	3,630	6,130	6,130	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	3,800	3,800	6,300	6,300	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298	6,298
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,600	2,600	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,970	9,970	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670	11,670
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,190	0,190	0,190	0,190	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,810	0,810	0,810	0,670	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,660	11,660	11,660	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,140	10,140	10,140	8,430	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434	8,434
8	отопление	9,330	9,330	9,330	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760	7,760
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,990	-0,990	-0,990	1,110	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	1,340	1,340	1,340	3,050	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,590	7,590	7,590	7,590	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного	8,920	8,920	8,920	7,420	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422	7,422

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	пикового котла/турбоагрегата																									
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,540	11,540	11,540	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	0,450	0,450	0,450	0,450	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
8	отопление	0,390	0,390	0,390	0,390	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,020	0,020	0,020	0,020	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	0,026	0,026
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,400	0,400	0,400	0,400	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,813	0,813	0,813	0,813	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,000	0,000	0,000	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	0,090	0,090
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,240	1,240	0,980	1,200	0,995	0,995	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,600	3,600	2,850	3,490	3,488	3,488	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114	5,114
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	4,670	4,670	3,260	3,990	3,308	3,305	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394
8	отопление	3,430	3,430	2,280	2,790	2,310	2,310	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,120	1,120	2,130	1,180	1,387	1,387	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702	-0,702
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	1,290	1,290	2,700	1,880	2,562	2,565	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,070	2,070	2,070	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,110	4,110	2,870	3,510	2,911	2,908	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348	4,348
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,560	3,560	2,820	3,450	3,450	3,450	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810	3,810
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,963	0,963	0,809	0,809	0,669	0,669	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «ГЭК», ЕТО №07 - ООО «ГЭК»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600	204,600
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,879	0,862	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,650	28,650	28,650	28,650	28,646	28,448	27,891	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393	27,393
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	23,800	23,800	23,800	23,800	23,802	23,598	23,024	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511
8	отопление	21,000	21,000	21,000	21,000	21,003	20,845	20,403	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007	20,007
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	1,910	1,910	1,910	1,910	1,914	1,874	1,759	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657	1,657
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	169,165	169,165	169,165	169,165	169,168	169,373	169,947	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460	170,460
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	174,900	174,900	174,900	174,900	174,898	175,102	175,676	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189	176,189
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700	140,700
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,260	19,260	19,260	19,260	19,261	19,117	18,713	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351	18,351
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	182,000	182,000	182,000	182,000	182,000	181,874	181,522	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206	181,206
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,125	0,122	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГАОУ «ПНИПУ», ЕТО №08 - ФГАОУ «ПНИПУ»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690	40,690
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	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	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900	18,900
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	14,170	14,170	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120
8	отопление	13,320	13,320	14,220	14,220	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216	14,216
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,850	0,850	0,900	0,900	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	26,370	26,370	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420	25,420
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540	20,540
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,720	11,720	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710	18,710
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,757	0,757	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь» , ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790	19,790
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,000	0,000	0,000	0,180	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890	8,890
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	8,000	8,000	8,000	8,000	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002	8,002
8	отопление	6,410	6,410	6,410	6,410	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408	6,408
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,700	0,700	0,700	0,700	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,010	10,010	10,010	9,830	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829	9,829
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	11,790	11,790	11,790	11,610	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607	11,607
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,490	8,490	8,490	8,310	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,420	6,420	6,420	6,420	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,020	0,020	0,020	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,780	3,780	3,780	10,230	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	3,020	3,020	3,020	8,370	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371
8	отопление	2,140	2,140	2,140	5,810	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808	5,808
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,880	0,880	0,880	2,370	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,710	5,710	5,710	-1,100	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097	-1,097
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	6,470	6,470	6,470	0,950	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,900	3,900	3,900	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,890	1,890	1,890	5,280	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278	5,278
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,740	3,740	3,740	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,807	0,807	0,807	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,200	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,200	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,010	0,010	0,010	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей	5,960	5,960	5,960	8,460	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455	8,455

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	воде																									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,770	4,770	4,770	7,320	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324
8	отопление	4,190	4,190	4,190	5,940	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,580	0,580	0,580	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,230	10,130	10,130	6,760	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765	6,765
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	7,420	11,320	11,320	8,460	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456	8,456
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,990	10,590	10,590	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,690	3,690	3,690	5,720	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,900	5,900	5,900	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370	8,370
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,060	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,490	0,490	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,830	3,830	3,020	3,020	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,450	4,390	2,800	2,800	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805
8	отопление	2,960	3,900	2,410	2,410	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,890	1,890	2,800	2,980	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	2,760	1,820	3,410	3,590	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,070	4,070	4,070	4,240	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,040	3,860	2,460	2,470	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,790	3,790	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,781	1,029	0,806	0,806	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю, ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,080	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
8	отопление	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,390	3,390	3,390	3,310	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	4,150	4,150	4,150	4,070	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074	4,074
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,000	5,000	5,000	4,920	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,950	2,950	2,950	2,950	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод»(источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,840	2,840	2,840	2,840	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,840	2,840	2,840	2,840	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,050	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,390	0,390	0,390	0,390	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,370	2,370	2,370	2,370	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375
8	отопление	1,980	1,980	1,980	1,980	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,050	-0,050	-0,050	-0,080	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,450	0,450	0,450	0,420	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,740	1,740	1,740	1,710	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,460	2,460	2,450	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,805	0,805	0,808	0,805	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807
Котельная по ул. Целинная, 39в, эксплуатирующая организация - ООО «ПТЭК», ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,740	7,740	7,740	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,740	7,740	7,740	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
3	затраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,110	0,110	0,110	0,260	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,830	0,830	0,830	1,090	1,092	1,212	1,318	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,910	5,910	5,910	7,770	7,773	8,628	9,384	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853	9,853
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,550	5,550	5,560	7,310	7,310	8,285	9,147	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682
8	отопление	3,750	3,750	3,760	4,950	4,946	5,626	6,172	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511	6,511
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,970	0,970	0,970	1,270	1,272	1,448	1,657	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,890	0,890	0,890	6,360	6,354	5,379	4,517	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983	3,983
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	2,080	2,080	2,070	7,910	7,909	6,934	6,072	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,460	5,460	5,460	13,050	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049	13,049
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,030	4,030	4,040	5,310	5,314	6,017	6,591	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947	6,947
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,850	5,850	5,850	7,700	7,700	7,791	7,991	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115	8,115
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,807	0,807	0,809	0,808	0,808	0,908	0,980	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
ПК по ул. Гальперина, 11, эксплуатирующая организация - ФКП «Пермский пороховой завод», ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800
2	Располагаемая тепловая мощность станции	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030	144,030
3	затраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	2,730	2,730	2,730	1,760	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900	13,900
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	79,740	79,740	79,740	79,740	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736	79,736
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	73,740	73,740	77,690	77,690	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689
8	отопление	59,840	59,840	63,790	63,790	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845	59,845
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.1	технология в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	47,660	47,660	47,660	48,630	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638	48,638
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	67,560	67,560	63,610	64,580	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585	64,585
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	94,500	94,500	94,500	95,470	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474	95,474
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	64,890	64,890	68,370	68,370	68,366	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896	64,896
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950	78,950
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,758	0,758	0,808	0,808	0,758	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,350	46,350	46,350	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700	46,700
3	затраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная тепловая нагрузка, с учетом договорного потребления тепловой мощности	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070	40,070
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	40,070	40,070	40,070	40,070	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056
8	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.1	технология в паре	40,070	40,070	40,070	40,070	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,890	4,890	4,890	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	4,890	4,890	4,890	5,240	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254	13,254
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,830	29,830	29,830	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	20,040	20,040	20,040	20,040	28,209	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,030	1,030	1,030	1,030	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,030	1,030	1,030	1,030	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,790	0,790	0,790	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,710	0,710	0,710	0,580	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
8	отопление	0,630	0,630	0,630	0,540	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,140	0,140	0,140	0,300	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,300	0,300	0,300	0,430	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,520	0,520	0,520	0,520	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,620	0,620	0,620	0,510	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,920	0,920	0,920	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,685	0,685	0,685	0,692	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400
2	Располагаемая тепловая мощность станции	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,790	69,790	69,790	69,790	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788	69,788
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140
8	отопление	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830	55,830
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	95,300	95,300	95,300	94,100	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102	94,102
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	109,260	109,260	109,260	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060	108,060
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	116,400	116,400	116,400	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200	115,200
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	50,280	50,280	50,280	50,280	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283	50,283
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100	69,100
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ПК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750
2	Располагаемая тепловая мощность станции	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	1,020	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370	56,370
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	45,100	45,100	45,100	45,100	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096
8	отопление	45,100	45,100	45,100	45,100	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	161,380	161,380	161,380	160,360	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361	160,361
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	172,650	172,650	172,650	171,630	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635	171,635
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231	183,231
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного	39,690	39,690	39,690	39,680	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684	39,684

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	пикового котла/турбоагрегата																									
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810	55,810
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
Котельная по ул. Генкеля, 4, эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22 - ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,000	0,000	0,000	0,060	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	0,059
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,950	2,950	2,950	2,950	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610
8	отопление	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,720	3,720	3,720	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	4,310	4,310	4,310	4,250	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251	4,251
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,600	4,600	4,600	4,540	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541	4,541
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,300	2,300	2,300	2,300	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23 - АО «Держава-М»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,000	0,000	0,000	0,010	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	0,008
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,470	0,470	0,470	0,470	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	0,370	0,370	0,370	0,370	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	0,374	0,374
8	отопление	0,370	0,370	0,370	0,370	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	0,374	0,374
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,530	1,530	1,530	1,520	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	1,630	1,630	1,630	1,620	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	1,000	0,990	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,470	0,470	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,787	0,787	0,804	0,804	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
ВК ОАО «Центральный Агроснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агроснаб», ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,120	0,120	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,910	2,910	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	2,410	2,410	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
8	отопление	2,290	2,290	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,170	0,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	0,790	0,790	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,120	2,120	1,440	1,440	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,880	2,880	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,795	0,795	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27 - ООО «Надежда»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,000	0,000	0,000	0,010	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	0,520	0,520	0,520	0,520	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
8	отопление	0,490	0,490	0,490	0,490	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,800	2,800	2,800	2,790	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	2,920	2,920	2,920	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,720	1,720	1,720	1,710	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,460	0,460	0,460	0,460	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,817	0,817	0,817	0,817	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
ВК по ул. Древообделочная, 3, эксплуатирующая организация - ООО «Армейский Обоз», ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,000	0,000	0,000	0,070	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,600	3,600	3,600	3,600	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	2,880	2,880	2,880	2,880	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878
8	отопление	2,880	2,880	2,880	2,880	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,530	1,530	1,530	1,460	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	2,250	2,250	2,250	2,180	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,420	3,420	3,420	3,350	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,530	2,530	2,530	2,530	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560	3,560
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:	0,200	0,200	0,210	0,210	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
8	отопление	0,170	0,170	0,180	0,180	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	0,176	0,176
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,050	3,050	3,050	3,050	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	3,100	3,100	3,090	3,090	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,650	1,650	1,650	1,650	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,180	0,180	0,180	0,180	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,818	0,818	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,000	0,000	0,000	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	воде																									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,740	1,740	1,740	1,740	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742
8	отопление	1,710	1,710	1,710	1,710	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,920	16,920	16,920	16,880	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881	16,881
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	17,350	17,350	17,350	17,310	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309	17,309
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,350	12,350	12,350	12,350	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351	12,351
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,530	1,530	1,530	1,530	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,807	0,807	0,807	0,807	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК Лесозаводская, 3, эксплуатирующая организация - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского», ЕТО №31 - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,200	1,200	1,200	0,490	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	70,000	70,000	70,000	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170	27,170
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	56,000	56,000	56,000	21,740	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736
8	отопление	56,000	56,000	56,000	21,740	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	76,800	76,800	76,800	120,340	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339	120,339
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	90,800	90,800	90,800	125,770	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773	125,773
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	96,800	96,800	96,800	97,510	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509	97,509
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	49,280	49,280	49,280	19,130	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128	19,128
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	69,310	69,310	69,310	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900	26,900
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800
2	Располагаемая тепловая мощность станции	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800	500,800
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830	37,830
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185	279,185
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348	223,348
8	отопление	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870	71,870
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.1	технология в паре	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478	151,478
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785	183,785
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622	239,622
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	471,300	471,300	471,300	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470	433,470
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245	63,245
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420	276,420
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160
2	Располагаемая тепловая мощность станции	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960	66,960
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410	105,410
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330	60,330
8	отопление	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870	16,870

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.1	технология в паре	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460	43,460
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470	-38,470
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,900	11,900	11,900	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940	16,940
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846	14,846
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680	272,680
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
ВК АО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - АО «Протон-ПМ», ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,530	27,530	27,530	27,530	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,530	27,530	27,530	27,530	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525
3	затраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,500	0,500	0,500	0,160	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,860	6,860	6,860	6,860	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862
8	отопление	6,470	6,470	6,470	6,470	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472	6,472
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,550	18,550	18,550	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890	18,890
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	20,170	20,170	20,170	20,510	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508	20,508
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,630	16,630	16,630	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970	16,970
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,040	6,040	6,040	6,040	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039	6,039
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю, ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
3	затраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод	0,000	0,000	0,000	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,080	2,080	2,080	2,080	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,780	1,780	1,780	1,780	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781
8	отопление	1,660	1,660	1,660	1,660	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,800	6,800	6,800	6,760	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763	6,763
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке	7,220	7,220	7,220	7,180	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,000	6,000	6,000	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,570	1,570	1,570	1,570	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806
ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35 - АО «СПК»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690
2	Располагаемая тепловая мощность станции		1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690
3	затраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод		0,000	0,000	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		1,600	1,600	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		1,280	1,280	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
8	отопление		1,280	1,280	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,090	0,090	0,160	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке		0,410	0,410	0,460	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		1,130	1,130	1,100	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		1,130	1,130	1,060	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		1,580	1,580	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,810	0,810	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		2,410	2,410	2,410	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
2	Располагаемая тепловая мощность станции		2,410	2,410	2,410	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,050	0,050	0,050	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,100	0,100	0,130	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		1,620	1,620	2,130	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		1,400	1,400	1,840	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839
8	отопление		1,300	1,300	1,710	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707
9	вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,640	0,640	0,100	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке		0,960	0,960	0,520	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		1,160	1,160	1,160	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		1,230	1,230	1,620	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		1,600	1,600	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,813	0,813	0,810	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
Котельная ПМС-168, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №37 - ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			2,060	2,060	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
2	Располагаемая тепловая мощность станции			2,060	2,060	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,050	0,020	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,040	0,040	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,770	0,830	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,660	0,700	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
8	отопление			0,620	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
9	вентиляция			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			1,200	1,170	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке			1,350	1,340	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			1,330	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,580	0,620	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,760	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,816	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
Котельная АО «Пермский мукомольный завод», эксплуатирующая организация - АО «Пермский мукомольный завод», ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
2	Располагаемая тепловая мощность станции			2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,000	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,060	0,050	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			1,130	1,030	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,960	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
8	отопление			0,900	0,830	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826
9	вентиляция			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			1,390	1,480	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке			1,620	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			1,720	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного			0,840	0,770	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	пикового котла/турбоагрегата																									
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			1,130	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,796	0,806	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802
Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663, эксплуатирующая организация - АО «Галополимер Пермь», ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				28,250	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254
2	Располагаемая тепловая мощность станции				28,250	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод				0,310	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,810	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				16,290	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288	16,288
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:				13,840	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845
8	отопление				13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030	13,030
9	вентиляция				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				10,840	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839	10,839
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке				14,100	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096	14,096
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				19,340	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341	19,341
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на оллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				12,180	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183	12,183
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100	17,100
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9, эксплуатирующая организация - ООО "Специализированный застройщик "Экопарк", ЕТО №41 - ООО "Специализированный застройщик "Экопарк"																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159
2	Располагаемая тепловая мощность станции				5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод				0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				3,114	3,114	3,291	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:				2,491	2,491	2,668	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813
8	отопление				1,635	1,635	1,769	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
9	вентиляция				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение				0,856	0,856	0,899	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				2,026	2,026	1,848	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703	1,703
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке				2,648	2,648	2,471	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419	3,419
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на оллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				1,439	1,439	1,557	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				5,840	5,840	5,922	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990	5,990
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				0,427	0,427	0,450	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5, эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-сервис», ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:						2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666
2	Располагаемая тепловая мощность станции						2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666
3	атраты тепла на собственные нужды станции в горячей вод						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						2,273	2,161	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей вод (на коллекторах станции), в том числе:						1,818	1,706	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638
8	отопление						1,414	1,325	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
9	вентиляция						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение						0,404	0,381	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						0,393	0,505	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке						0,848	0,960	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла						1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на оллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						1,245	1,166	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						5,840	5,769	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						0,311	0,296	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286

В таблицах 2.3 и 2.4 и на рисунках 2.1 и 2.3 приведены балансы по зонам совместной работы ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ТЭЦ-9, ВК-5 соответственно.

При составлении баланса тепловой мощности и тепловой нагрузки по зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2 было учтено:

1) Выдача мощности от ВК-2 осуществляется по двум направлениям: «город» и «производство». При этом возможность выдачи тепловой мощностьпо направлению «город» возможно исключительно от 3-х водогрейных котлов КВГМ-100.

2) Возможность выдачи тепловой мощности от ВК-2 по направлению «город» ограничена пропускной способностью тепловых сетей и составляет 150 Гкал/ч.

Таблица 2.3 - Баланс тепловой мощности в зоне совместной работы ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2, ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																										
1	**Установленная тепловая мощность, в том числе:**	**1803,5**	**1431,9**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**
1.1.	*ТЭЦ-6*	*815,5*	*599,9*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*
1.2.	*ВК-3*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*
1.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*300,0*	*300,0*	*300,0*	*300,0*	*300,0*
1.4.	*ВК-2 (производство)*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*
2	**Располагаемая тепловая мощность, в том числе:**	**1607,9**	**1405,9**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**
2.1.	*ТЭЦ-6*	*801,9*	*599,9*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*
2.2.	*ВК-3*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*
2.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*150,0*	*150,0*	*150,0*	*150,0*	*150,0*	*150,0*
2.4.	*ВК-2 (производство)*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*	*156,0*
3	**Затраты тепла на собственные нужды (в горячей воде), в том числе:**	**11,3**	**10,7**	**10,4**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**
3.1.	*ТЭЦ-6*	*2,2*	*1,6*	*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*	*1,3*	*1,3*	*1,3*
3.2.	*ВК-3*	*3,0*	*3,0*	*3,0*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*
3.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
3.4.	*ВК-2 (производство)*	*6,1*	*6,1*	*6,1*	*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*	*10,0*	*10,0*
4	**Затраты тепла на собственные нужды (в паре), в том числе:**	**4,2**	**3,1**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**
4.1.	*ТЭЦ-6*	*4,2*	*3,1*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*
4.2.	*ВК-3*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
4.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
4.4.	*ВК-2 (производство)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
5	**Потери тепловой энергии (в горячей воде), в том числе:**	**89,2**	**79,9**	**79,9**	**77,0**	**84,3**	**85,4**	**86,7**	**87,0**	**87,7**	**88,7**	**89,1**	**90,1**	**90,8**	**91,1**	**91,6**	**92,1**	**92,3**	**92,5**	**92,7**	**92,7**	**92,9**	**92,9**	**92,9**	**92,9**	**92,9**
5.1.	*ТЭЦ-6*	*53,7*	*42,0*	*31,4*	*31,7*	*37,3*	*37,3*	*37,4*	*37,3*	*37,5*	*38,0*	*38,3*	*38,8*	*39,4*	*39,4*	*39,6*	*40,1*	*40,1*	*40,3*	*40,5*	*40,5*	*40,7*	*40,7*	*40,7*	*40,7*	*40,7*
5.2.	*ВК-3*	*22,5*	*24,9*	*35,5*	*32,3*	*42,4*	*43,3*	*44,6*	*45,0*	*45,5*	*46,0*	*46,1*	*46,2*	*46,3*	*46,6*	*47,0*	*47,0*	*47,2*	*47,2*	*47,2*	*47,2*	*47,2*	*47,2*	*47,2*	*47,2*	*47,2*
5.3.	*ВК-2 (город)*	*9,2*	*9,2*	*9,5*	*10,4*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*
5.4.	*ВК-2 (производство)*	*3,8*	*3,8*	*3,5*	*2,6*	*2,4*	*2,4*	*2,4*	*2,4*	*2,4*	*2,4*	*2,4*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*
6	**Потери тепловой энергии (в паре), 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**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
6.1.	*ТЭЦ-6*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
6.2.	*ВК-3*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
6.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
6.4.	*ВК-2 (производство)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
7	**Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**
7.1.	*ТЭЦ-6*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*
7.2.	*ВК-3*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
7.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
7.4.	*ВК-2 (производство)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
8	**Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде**	**1465,4**	**1216,6**	**1228,1**	**1244,2**	**1266,7**	**1282,3**	**1302,1**	**1307,3**	**1317,6**	**1332,0**	**1336,8**	**1354,2**	**1364,5**	**1369,3**	**1376,8**	**1382,8**	**1385,7**	**1389,2**	**1391,8**	**1391,8**	**1394,4**	**1394,4**	**1394,4**	**1394,4**	**1394,4**
8.1.	*ТЭЦ-6*	*754,8*	*364,5*	*445,6*	*442,9*	*521,3*	*521,3*	*521,8*	*521,2*	*524,2*	*531,3*	*534,8*	*542,4*	*551,1*	*551,1*	*553,7*	*559,7*	*559,7*	*563,2*	*565,8*	*565,8*	*568,4*	*568,4*	*568,4*	*568,4*	*568,4*
8.2.	*ВК-3*	*455,5*	*584,6*	*523,0*	*480,7*	*630,5*	*645,2*	*664,4*	*670,3*	*677,5*	*684,8*	*686,2*	*687,7*	*689,3*	*694,0*	*699,0*	*699,0*	*701,9*	*701,9*	*701,9*	*701,9*	*701,9*	*701,9*	*701,9*	*701,9*	*701,9*
8.3.	*ВК-2 (город)*	*192,9*	*205,4*	*197,3*	*258,4*	*52,7*	*53,7*	*53,7*	*53,7*	*53,7*	*53,7*	*53,7*	*61,9*	*61,9*	*61,9*	*61,9*	*61,9*	*61,9*	*61,9*	*61,9*	*61,9*	*61,9*	*61,9*	*61,9*	*61,9*	*61,9*
8.4.	*ВК-2 (производство)*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*	*62,2*
9	**Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**	**28,5**
9.1.	*ТЭЦ-6*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*	*28,5*
9.2.	*ВК-3*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
9.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
9.4.	*ВК-2 (производство)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
10	**Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах)**	**1229,1**	**949,9**	**1099,0**	**1143,4**	**1126,7**	**1143,4**	**1164,5**	**1170,1**	**1181,1**	**1196,4**	**1201,6**	**1219,9**	**1231,0**	**1236,1**	**1244,1**	**1250,6**	**1253,7**	**1257,4**	**1260,1**	**1260,1**	**1262,9**	**1262,9**	**1262,9**	**1262,9**	**1262,9**
10.1.	*ТЭЦ-6*	*661,1*	*299,9*	*420,0*	*428,4*	*473,4*	*473,5*	*474,0*	*473,3*	*476,6*	*484,2*	*487,9*	*496,1*	*505,4*	*505,4*	*508,2*	*514,7*	*514,7*	*518,3*	*521,1*	*521,1*	*523,9*	*523,9*	*523,9*	*523,9*	*523,9*
10.2.	*ВК-3*	*399,0*	*481,0*	*493,0*	*465,0*	*555,7*	*571,3*	*591,8*	*598,1*	*605,8*	*613,5*	*615,0*	*616,6*	*618,3*	*623,4*	*628,7*	*628,7*	*631,8*	*631,8*	*631,8*	*631,8*	*631,8*	*631,8*	*631,8*	*631,8*	*631,8*
10.3.	*ВК-2 (город)*	*119,2*	*119,2*	*136,2*	*200,2*	*47,8*	*48,9*	*48,9*	*48,9*	*48,9*	*48,9*	*48,9*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*
10.4.	*ВК-2 (производство)*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*	*49,8*
11	**Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах)**	**13,8**	**12,0**	**12,2**	**14,5**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**
11.1.	*ТЭЦ-6*	*13,8*	*12,0*	*12,2*	*14,5*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*
11.2.	*ВК-3*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
11.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
11.4.	*ВК-2 (производство)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
12	**Резерв/дефицит тепловой мощности зоны (ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2 город)**																									
12.1.	**Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)**	**-75,0**	**-17,2**	**-158,0**	**-171,3**	**-201,2**	**-217,9**	**-239,0**	**-244,6**	**-255,6**	**-270,9**	**-276,1**	**-294,5**	**-305,6**	**-310,6**	**-318,7**	**-325,2**	**-328,2**	**-331,9**	**-334,7**	**-334,7**	**-337,5**	**-337,5**	**-337,5**	**-337,5**	**-337,5**
12.2.	**Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)**	**249,0**	**329,6**	**51,4**	**5,5**	**21,7**	**5,0**	**-16,2**	**-21,7**	**-32,7**	**-48,1**	**-53,3**	**-71,6**	**-82,6**	**-87,7**	**-95,8**	**-102,2**	**-105,3**	**-109,0**	**-111,8**	**-111,8**	**-114,6**	**-114,6**	**-114,6**	**-114,6**	**-114,6**
13	**Резерв/дефицит тепловой мощности (ВК-2 производство)**																									
13.1.	**Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)**	**83,9**	**83,9**	**84,2**	**81,2**	**81,4**	**81,4**	**81,4**	**81,4**	**81,4**	**81,4**	**81,4**	**81,5**	**81,5**	**81,5**	**81,5**	**81,5**	**81,5**	**81,5**	**81,5**	**81,5**	**81,5**	**81,5**	**81,5**	**81,5**	**81,5**
13.2.	**Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)**	**100,1**	**100,1**	**100,1**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**	**96,2**

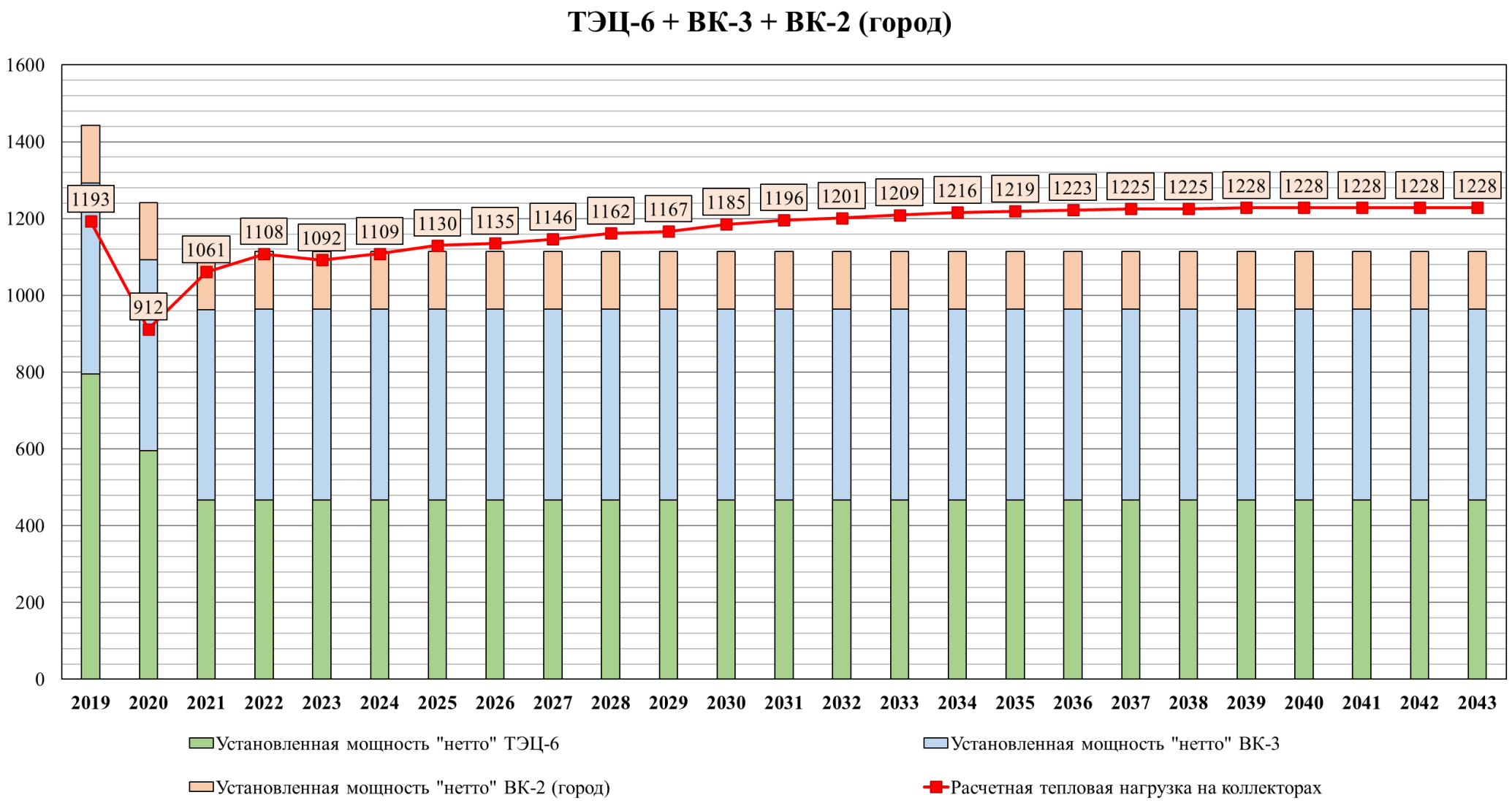


Рисунок 2.1 – Баланс тепловой мощности в зоне совместной работы ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2 (город)

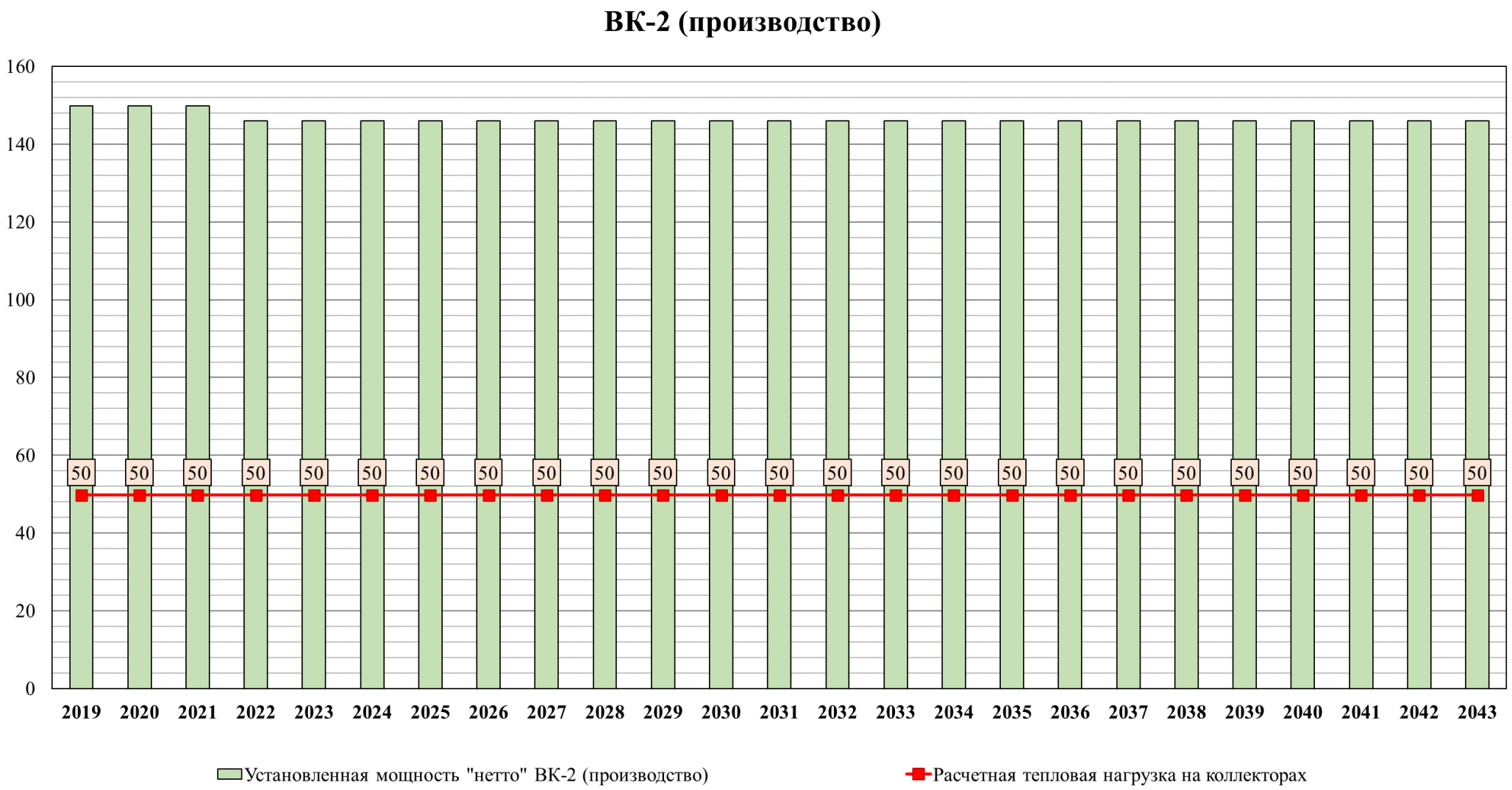


Рисунок 2.2 – Баланс тепловой мощности в ВК-2 (производство)

Таблица 2.4 - Баланс тепловой мощности в зоне совместной работы ТЭЦ-9 и ВК-5, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ТЭЦ-9 + ВК-5, ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																										
1	**Установленная тепловая мощность, в том числе:**	**1352,8**	**1049,8**	**1349,8**	**1233,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**
1.1.	*ТЭЦ-9*	*1352,8*	*1049,8*	*1049,8*	*933,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*
1.2.	*ВК-5*	*0,0*	*0,0*	*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*	*300,0*	*300,0*	*300,0*	*300,0*
2	**Располагаемая тепловая мощность, в том числе:**	**1352,8**	**1049,8**	**1349,8**	**1233,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**
2.1.	*ТЭЦ-9*	*1352,8*	*1049,8*	*1049,8*	*933,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*
2.2.	*ВК-5*	*0,0*	*0,0*	*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*	*300,0*	*300,0*	*300,0*	*300,0*
3	**Затраты тепла на собственные нужды (в горячей воде), в том числе:**	**3,4**	**2,6**	**6,3**	**6,0**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**
3.1.	*ТЭЦ-9*	*3,4*	*2,6*	*2,6*	*2,3*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*
3.2.	*ВК-5*	*0,0*	*0,0*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*
4	**Затраты тепла на собственные нужды (в паре), в том числе:**	**5,7**	**5,4**	**6,4**	**6,9**	**7,3**	**8,3**	**9,3**	**10,3**	**11,3**	**12,3**	**13,3**	**14,3**	**15,3**	**16,3**	**17,3**	**18,3**	**19,3**	**20,3**	**21,3**	**22,3**	**23,3**	**24,3**	**25,3**	**26,3**	**27,3**
4.1.	*ТЭЦ-9*	*5,7*	*4,4*	*4,4*	*3,9*	*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*	*3,3*
4.2.	*ВК-5*	*0,0*	*1,0*	*2,0*	*3,0*	*4,0*	*5,0*	*6,0*	*7,0*	*8,0*	*9,0*	*10,0*	*11,0*	*12,0*	*13,0*	*14,0*	*15,0*	*16,0*	*17,0*	*18,0*	*19,0*	*20,0*	*21,0*	*22,0*	*23,0*	*24,0*
5	**Потери тепловой энергии (в горячей воде), в том числе:**	**86,8**	**92,3**	**92,8**	**86,9**	**88,8**	**90,5**	**92,3**	**94,6**	**96,7**	**97,5**	**98,6**	**98,8**	**99,9**	**101,2**	**102,2**	**103,1**	**104,0**	**105,0**	**105,1**	**105,9**	**106,5**	**107,1**	**107,4**	**107,6**	**107,7**
5.1.	*ТЭЦ-9*	*86,8*	*92,3*	*74,8*	*71,9*	*73,0*	*73,9*	*75,1*	*76,3*	*77,4*	*77,9*	*78,8*	*78,8*	*79,8*	*80,7*	*81,4*	*81,7*	*82,5*	*83,1*	*83,1*	*83,4*	*83,8*	*83,8*	*83,8*	*83,8*	*83,8*
5.2.	*ВК-5*	*0,0*	*0,0*	*18,0*	*15,0*	*15,7*	*16,6*	*17,2*	*18,3*	*19,4*	*19,6*	*19,8*	*20,0*	*20,1*	*20,5*	*20,8*	*21,4*	*21,4*	*21,9*	*22,0*	*22,6*	*22,7*	*23,3*	*23,6*	*23,8*	*23,9*
6	**Потери тепловой энергии (в паре), в том числе:**	**0,0**	**1,0**	**2,0**	**3,0**	**4,0**	**5,0**	**6,0**	**7,0**	**8,0**	**9,0**	**10,0**	**11,0**	**12,0**	**13,0**	**14,0**	**15,0**	**16,0**	**17,0**	**18,0**	**19,0**	**20,0**	**21,0**	**22,0**	**23,0**	**24,0**
6.1.	*ТЭЦ-9*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
6.2.	*ВК-5*	*0,0*	*1,0*	*2,0*	*3,0*	*4,0*	*5,0*	*6,0*	*7,0*	*8,0*	*9,0*	*10,0*	*11,0*	*12,0*	*13,0*	*14,0*	*15,0*	*16,0*	*17,0*	*18,0*	*19,0*	*20,0*	*21,0*	*22,0*	*23,0*	*24,0*
7	**Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**
7.1.	*ТЭЦ-9*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*
7.2.	*ВК-5*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
8	**Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде**	**754,2**	**1056,1**	**1305,7**	**1318,2**	**1346,6**	**1373,1**	**1399,2**	**1433,6**	**1466,6**	**1478,4**	**1494,8**	**1498,1**	**1514,5**	**1534,2**	**1549,1**	**1563,0**	**1575,9**	**1591,9**	**1593,6**	**1605,3**	**1614,2**	**1623,1**	**1628,1**	**1630,9**	**1632,2**
8.1.	*ТЭЦ-9*	*754,2*	*1056,1*	*1086,2*	*1094,2*	*1111,6*	*1125,4*	*1142,3*	*1161,1*	*1177,6*	*1185,3*	*1199,4*	*1199,6*	*1214,9*	*1228,2*	*1239,0*	*1242,8*	*1255,7*	*1264,7*	*1264,7*	*1268,5*	*1275,6*	*1275,6*	*1275,6*	*1275,6*	*1275,6*
8.2.	*ВК-5*	*0,0*	*0,0*	*219,4*	*224,0*	*235,0*	*247,7*	*256,9*	*272,5*	*289,0*	*293,0*	*295,4*	*298,6*	*299,6*	*306,0*	*310,1*	*320,2*	*320,2*	*327,2*	*328,9*	*336,9*	*338,6*	*347,6*	*352,5*	*355,4*	*356,6*
9	**Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**	**62,1**
9.1.	*ТЭЦ-9*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*	*62,1*
9.2.	*ВК-5*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
10	**Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах)**	**870,2**	**1031,8**	**1011,0**	**1110,1**	**1143,9**	**1172,2**	**1200,0**	**1236,7**	**1271,8**	**1284,4**	**1302,0**	**1305,5**	**1323,0**	**1343,9**	**1359,8**	**1374,7**	**1388,4**	**1405,4**	**1407,3**	**1419,8**	**1429,2**	**1438,8**	**1444,0**	**1447,1**	**1448,4**
10.1.	*ТЭЦ-9*	*870,2*	*1031,8*	*819,0*	*921,1*	*946,0*	*960,7*	*978,8*	*998,8*	*1016,4*	*1024,6*	*1039,6*	*1039,8*	*1056,1*	*1070,3*	*1081,9*	*1085,9*	*1099,6*	*1109,2*	*1109,2*	*1113,2*	*1120,8*	*1120,8*	*1120,8*	*1120,8*	*1120,8*
10.2.	*ВК-5*	*0,0*	*0,0*	*192,0*	*189,0*	*197,9*	*211,4*	*221,2*	*237,9*	*255,5*	*259,8*	*262,4*	*265,7*	*266,8*	*273,7*	*278,0*	*288,8*	*288,8*	*296,2*	*298,1*	*306,6*	*308,4*	*318,0*	*323,2*	*326,3*	*327,6*
11	**Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах)**	**16,5**	**14,9**	**20,5**	**14,2**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**
11.1.	*ТЭЦ-9*	*16,5*	*14,9*	*20,5*	*14,2*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*
11.2.	*ВК-5*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
12	**Резерв/дефицит тепловой мощности (ТЭЦ-9 + ВК-5)**																									
12.1.	**Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)**	**438,6**	**-171,8**	**-127,6**	**-251,7**	**-442,9**	**-473,2**	**-503,0**	**-541,7**	**-578,8**	**-593,4**	**-613,0**	**-618,5**	**-638,0**	**-660,9**	**-678,8**	**-695,7**	**-711,4**	**-730,4**	**-734,3**	**-748,8**	**-760,2**	**-771,8**	**-779,0**	**-784,1**	**-787,4**
12.2.	**Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)**	**455,0**	**-7,0**	**303,5**	**94,2**	**-94,9**	**-124,2**	**-153,0**	**-190,8**	**-226,9**	**-240,4**	**-259,0**	**-263,5**	**-282,0**	**-303,9**	**-320,8**	**-336,7**	**-351,4**	**-369,4**	**-372,3**	**-385,8**	**-396,2**	**-406,8**	**-413,1**	**-417,1**	**-419,4**

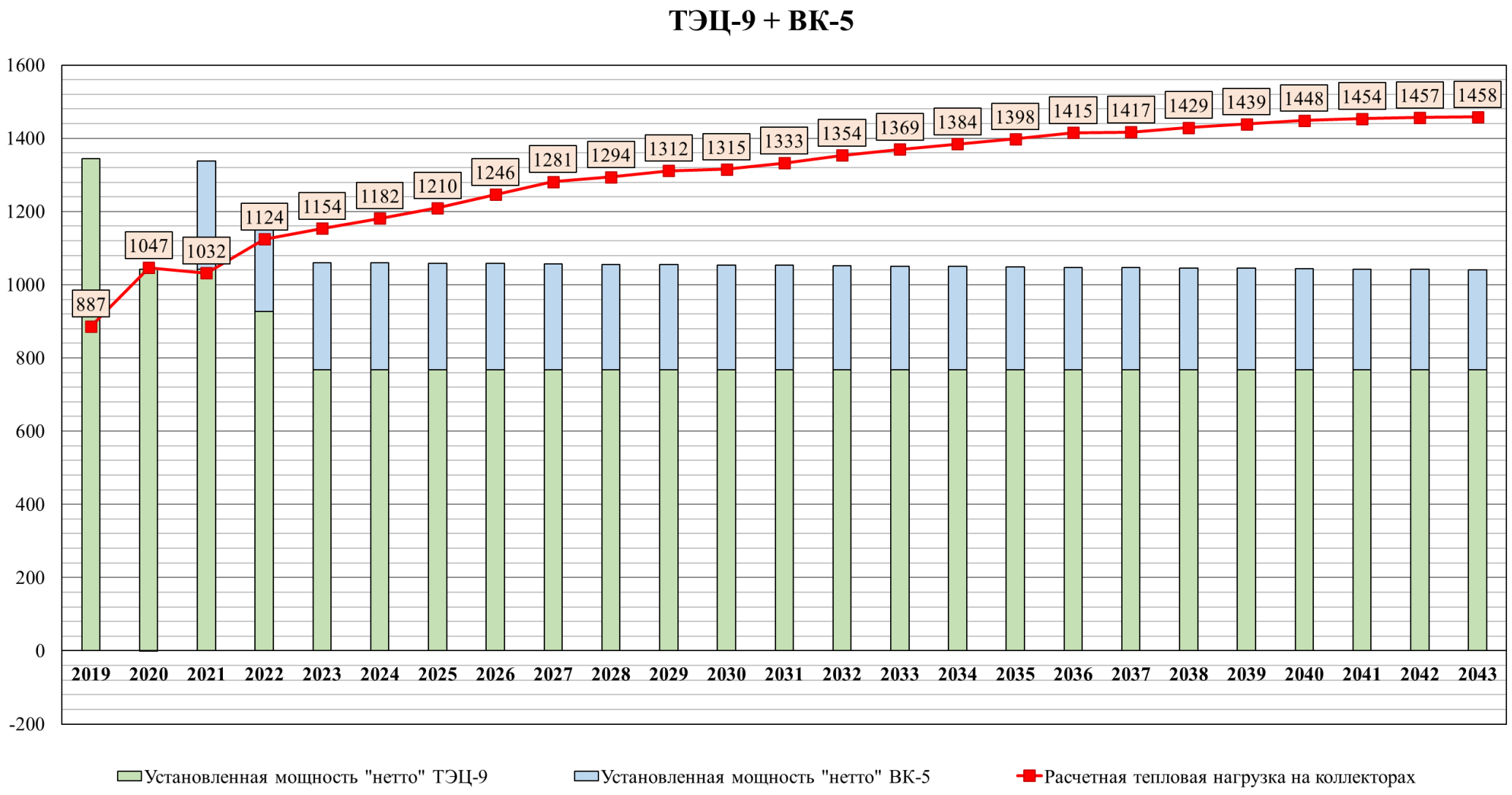


Рисунок 2.3 – Баланс тепловой мощности в зоне совместной работы ТЭЦ-9 и ВК-5

3. 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

Пьезометрические графики, отражающие гидравлические режимы основных источников, в зоне действия которых предполагаются наибольшие приросты нагрузок к расчетному сроку (2043 г.) схемы теплоснабжения, представлены на рисунках ниже.

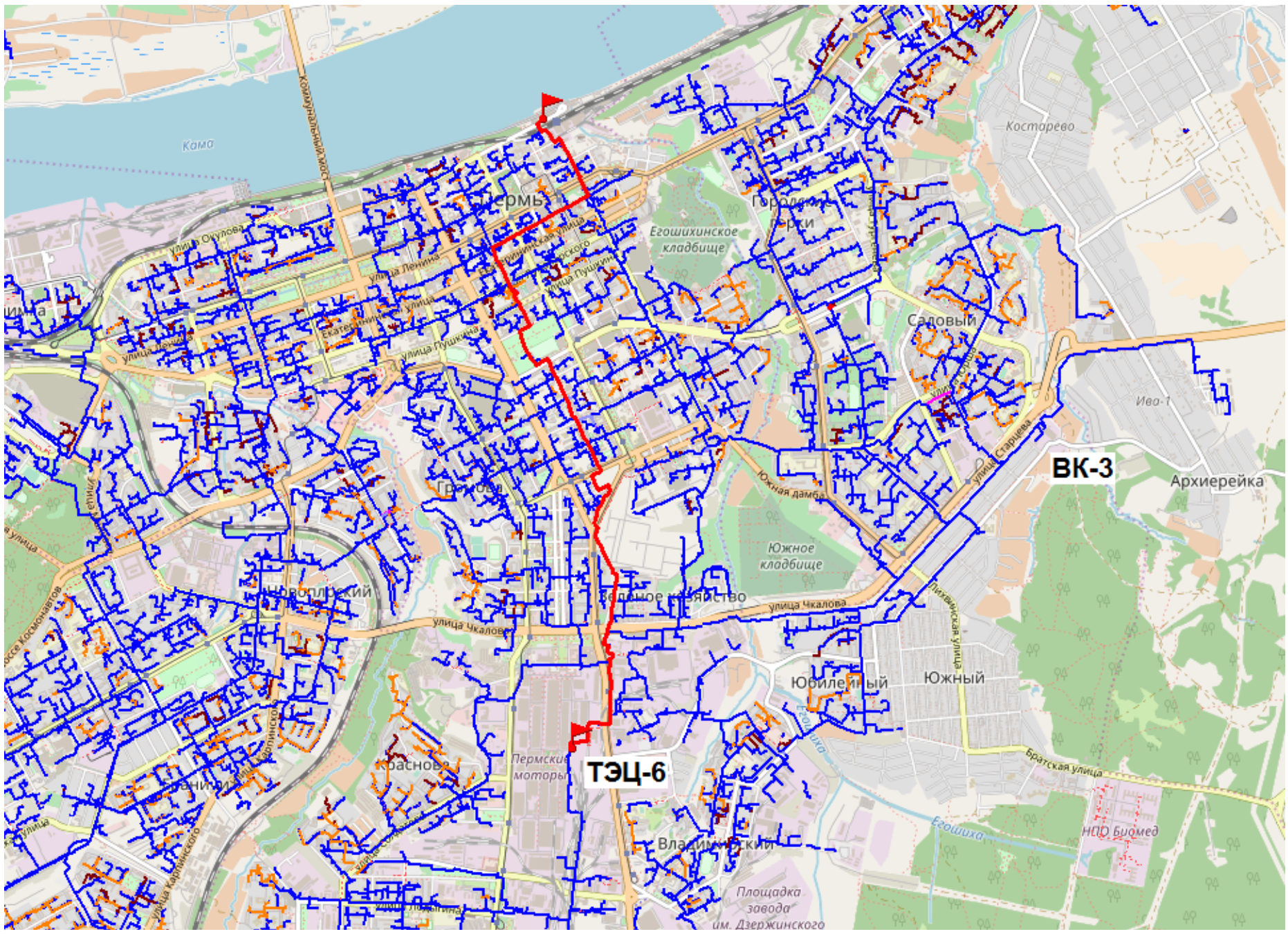
Анализ пьезометрических графиков показал, что наиболее проблемной в плане перспективных гидравлических режимов является зона крупнейших источников левобережной части г. Перми – ТЭЦ-9/ВК-5-ТЭЦ-6/ВК-3/ВК-2. Для покрытия, заявленной заказчиками объектов нового строительства, перспективной тепловой нагрузки и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей схемой теплоснабжения предусматриваются:

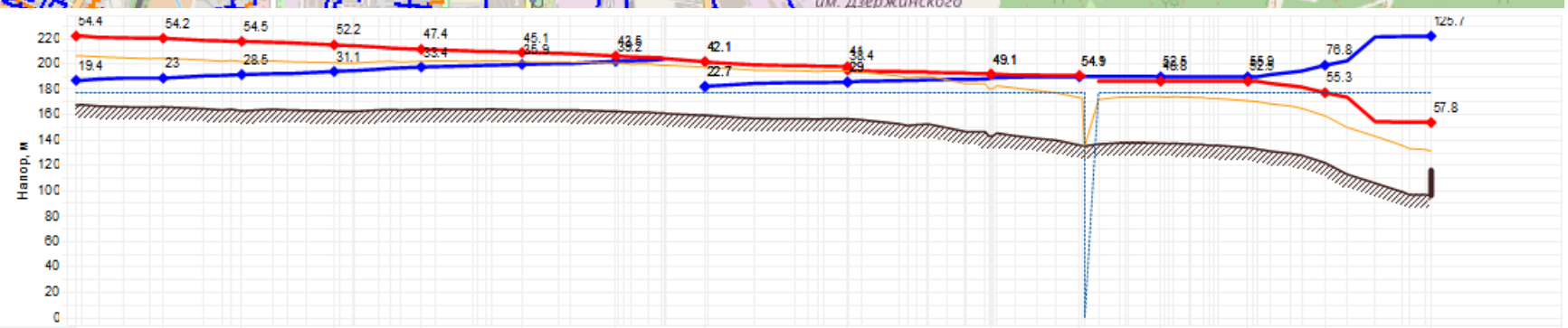
- перераспределение зон теплоснабжения между источниками, так как их тепловые сети являются смежными;
- увеличение диаметров магистральных и распределительных тепловых сетей с недостаточной пропускной способностью;
- строительство и реконструкция насосных станций.

Дефициты пропускной способности тепловых сетей от малых источников г. Перми ликвидируется посредством аналогичного перечня мероприятий (в частности, оптимизация зон действия котельных Орджоникидзевского района).

Дефициты пропускной способности тепловых сетей от ТЭЦ-14 в зоне мкр. Водники ликвидируется посредством строительства насосной станции вблизи микрорайона.

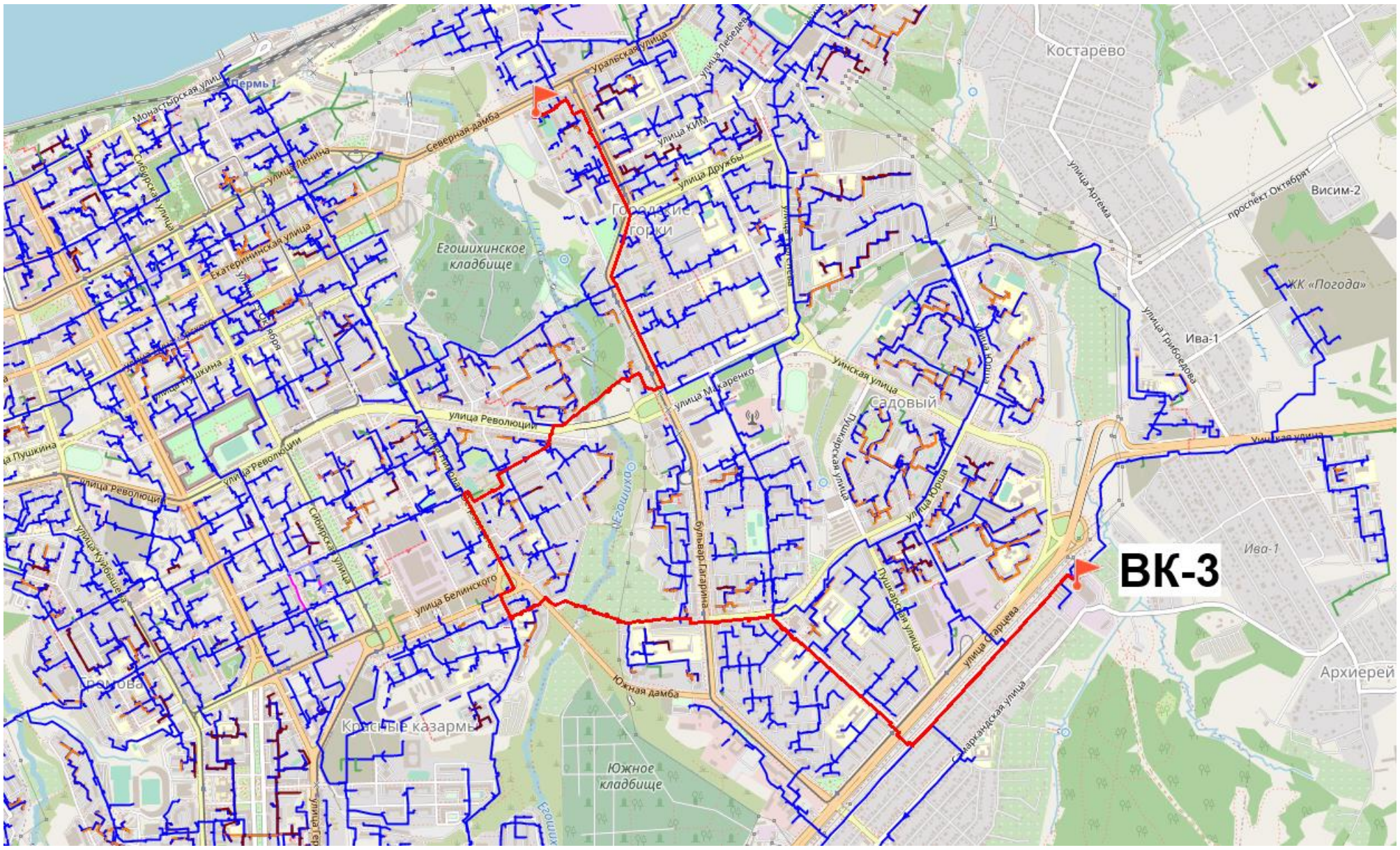
Описанные мероприятия отражены в Главе 8 и позволяют выполнить покрытие перспективной тепловой нагрузки, указанной в Главе 2 при удовлетворительном гидравлическом режиме тепловой системы города.

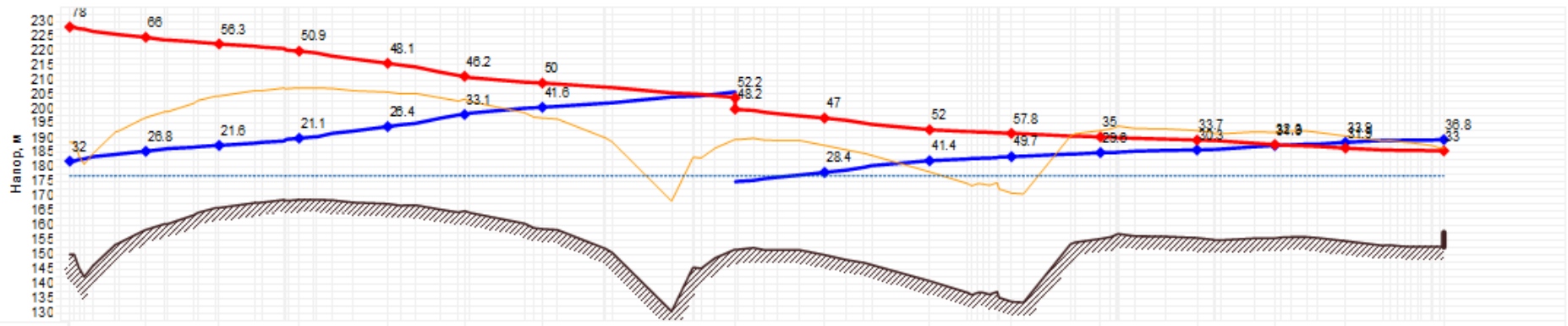




Наименование узла	ТЭЦ-6 (вирт)	К-108	Т-115	Т-118А	К-123А	К-26А	Т-29	К-33Б	П-39 (КР)	ПН-23	К-55Б	К-55-8А	К-55-16	К-55-24	ул. Монастырская, 2
Геодезическая высота, м	167.5	165.84	162.96	162.72	163.8	163.59	162.59	159.47	156.63	142.8	135.78	137.38	133.76	121.87	96
Полный напор в обр.	186.9	188.8	191.5	193.8	197.2	199.5	201.8	182.2	185.6		189.8	189.9	189.6	198.7	221.7
Располагаемый напор, м	34.999	31.223	25.951	21.114	14.026	9.274	4.27	19.402	9.354		0.812	-3.667	-3.322	-21.519	-67.92
Длина участка, м	0.001	190.7	145.5	39.3	66.5	178	7.8	0.001	0.001	5	15	20.7	22.9	0.001	
Диаметр участка, м		0.804	0.804	0.804	0.804	0.804	0.804			0.614	0.614	0.515	0.515		
Потери напора в под.	0.001	1.64	0.443	0.584	0.417	0.66	0.09	0	0	0.022	0.098	0.001	0.023	0	
Потери напора в обр.	0.001	1.667	0.471	0.532	0.379	0.59	0.082	0	0		0.077	0.005	0.045	0	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.456	1.889	1.179	1.779	1.655	1.575	1.534	0.913	0.648	1.646	1.129	0.143	0.44	0.085	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.456	-1.913	-1.223	-1.702	-1.578	-1.5	-1.459	0	-0.609		-1.002	-0.329	-0.624	-0.085	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	5.903	4.135	1.617	3.669	2.992	2.878	2.574	0.819	0.414	4.307	2.304	0.049	0.44	0.008	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	5.903	4.164	1.707	3.297	2.723	2.562	2.33	0	0.366		1.791	0.247	0.872	0.008	
Расход в под. тр-де, т/ч	6771.92	3365.89	2101.63	3170.14	2948.79	2806.5	2733.97	2516.8	1787.2	1710.36	1173.87	104.81	321.79	234.35	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-6771.92	-3409.26	-2179.15	-3032.3	-2812.72	-2672.31	-2600.78	0	-1679.04		-1041.19	-240.65	-456.56	-234.19	

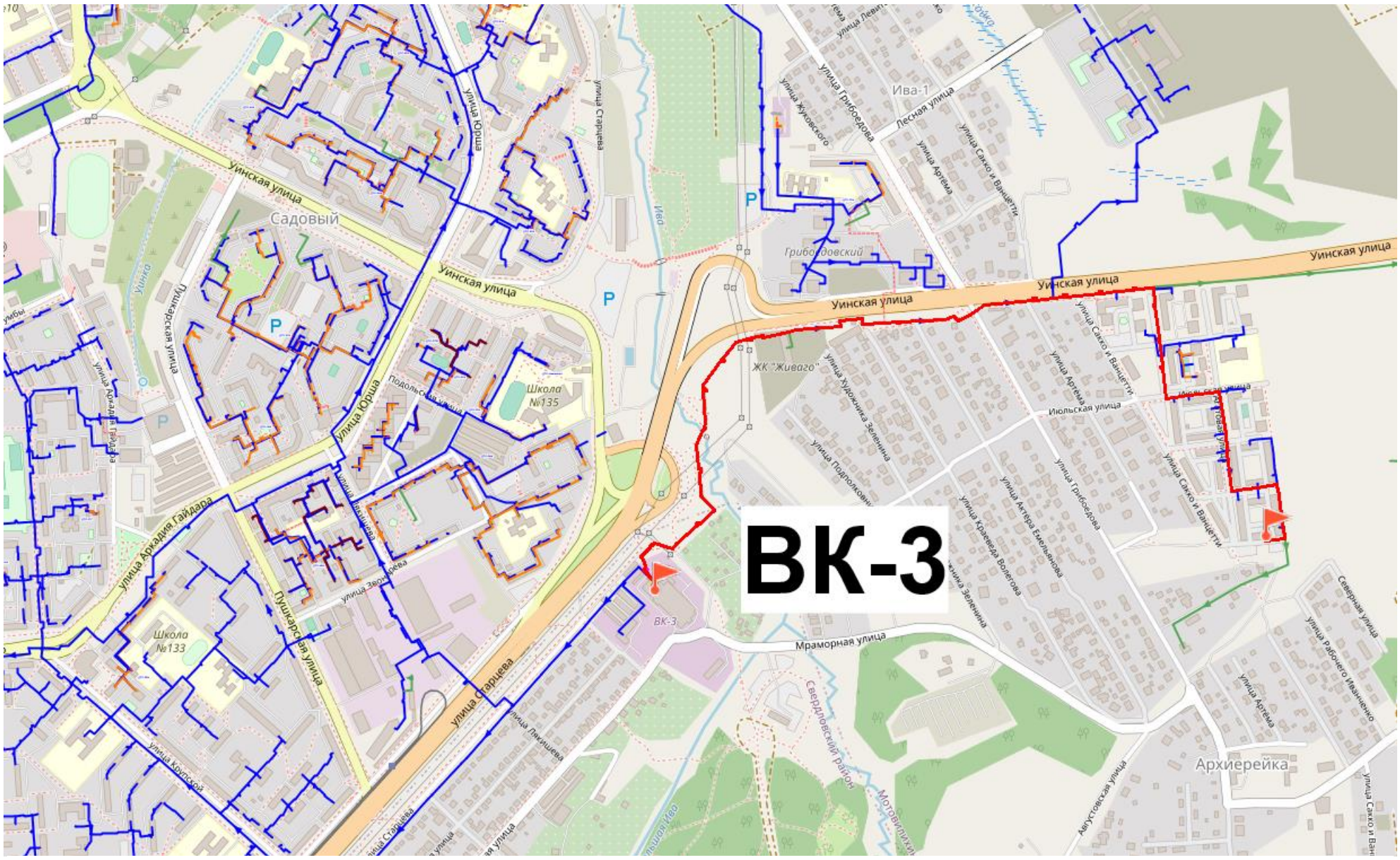
Рисунок 3.1 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-01 (ТЭЦ-6 до ул. Монастырская, 2)

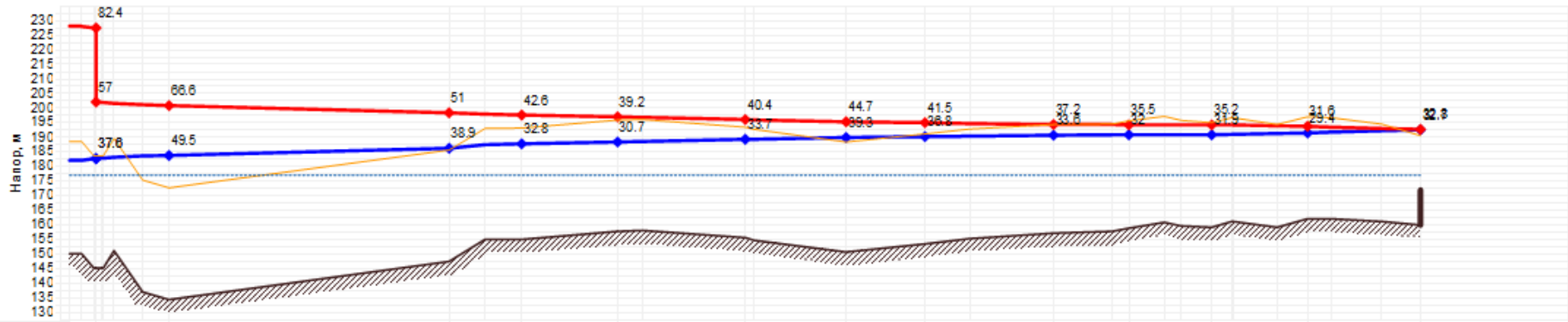




Наименование узла	ВК-3	К-3А	Т-6Б	К-426Б	К-423	К-419	Т-158-30	КР (ПН-20)	К-163	К-609	К-615	К-639	К-405	Т-5	К-11	ул. Уральская, 119
Геодезическая высота, м	150	158.48	165.91	168.8	167.43	164.97	158.8	151.65	149.75	140.79	133.76	155.3	155.59	155.46	154.56	152.57
Полный напор в обр.	182	185.3	187.5	189.9	193.9	198	200.4		178.1	182.2	183.5	184.9	185.9	187.3	188.5	189.4
Располагаемый напор, м	45.999	39.176	34.765	29.763	21.674	13.157	8.403		18.65	10.634	8.105	5.409	3.38	0.404	-2.01	-3.85
Длина участка, м	0.001	97.4	186.6	72.3	69.4	0.001	76.4	0.001	117.3	0.001	62	55.4	86.5	25.8	191.1	
Диаметр участка, м		1	1	0.804	0.704		0.614		0.804		0.515	0.515	0.515	0.515	0.408	
Потери напора в под.	0.001	0.888	0.809	0.389	0.587	0	0.341	0	0.694	0	0.231	0.091	0.129	0.112	0.593	
Потери напора в обр.	0.001	0.845	0.76	0.387	0.551	0	0.352		0.726	0	0.242	0.096	0.132	0.104	0.552	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.935	2.751	2.195	1.646	2.037	0.517	1.372	1.459	2.059	0.303	0.909	0.867	0.664	0.824	0.599	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.883	-2.699	-2.146	-1.651	-2.045	-0.529	-1.403		-2.119	-0.309	-0.934	-0.892	-0.691	-0.819	-0.596	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	8.426	6.803	4.335	3.144	7.562	0.264	2.999	2.087	5.378	0.092	1.866	1.434	1.284	1.978	1.42	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	8.127	6.442	4.075	3.104	7.045	0.276	3.069		5.618	0.095	1.942	1.518	1.304	1.829	1.315	
Расход в под. тр-де, т/ч	8092.05	7582.57	6050.69	2933.72	2783.64	1426.49	1426.21	4023.24	3669.11	836.33	664.79	633.85	485.33	602.54	275.06	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-7947.37	-7441.14	-5915.94	-2942.13	-2793.8	-1457.39	-1457.68		-3775.18	-852.92	-682.69	-652.3	-505.25	-598.67	-273.67	

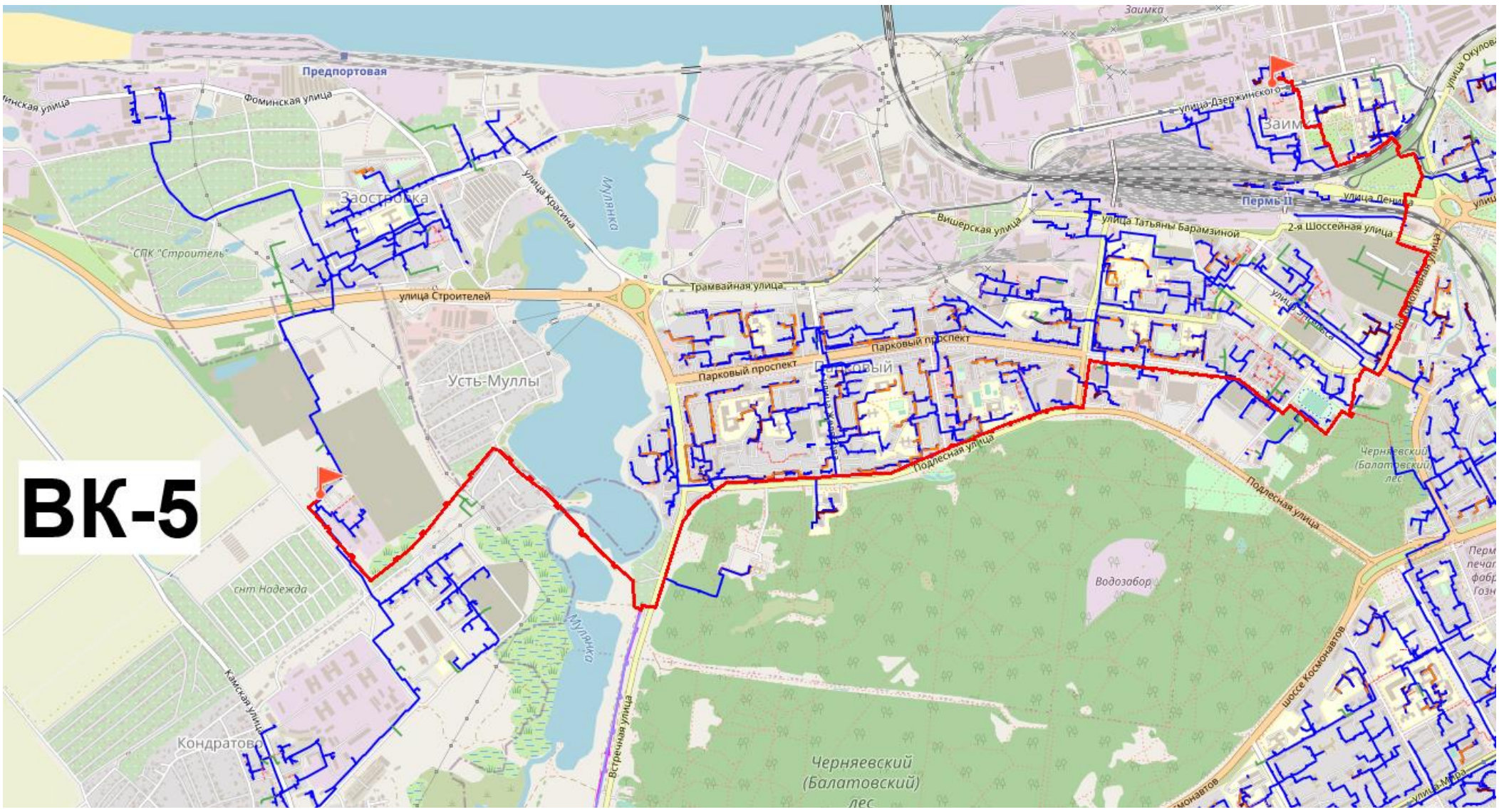
Рисунок 3.2 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-07 (ВК-3 – ул. Уральская, 119)

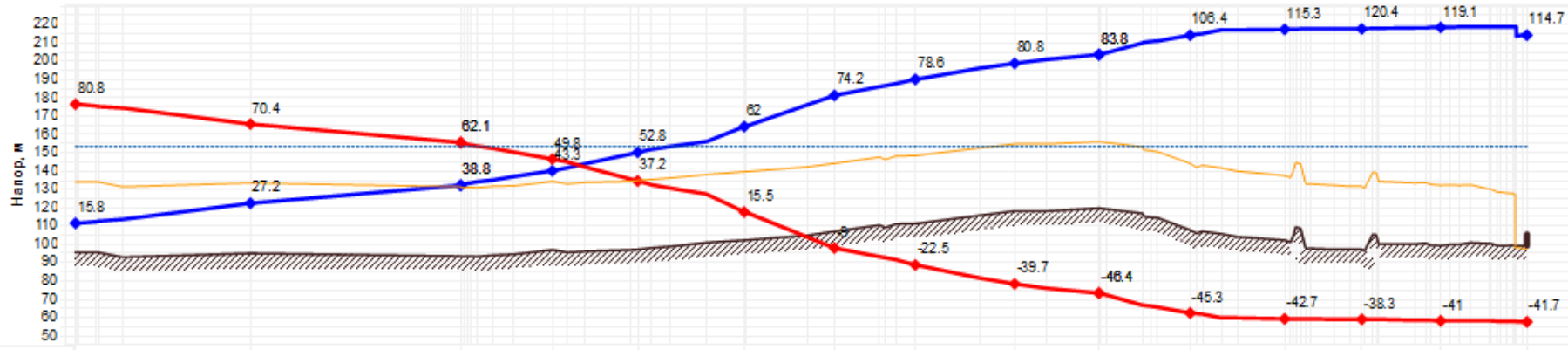




Наименование узла	Т-33	Т-33-46	Т-33-11а	К-33-14	Т-33-17а	Т-33-21а	К-33-24	К-33-26	К-33-27А	К-33-27-4	К-33-27-10	К-33-27-16	ул. Агатовая, 3(
Геодезическая высота, м	145	134.2	147.36	154.95	157.7	155.53	150.5	153.36	157.09	158.77	159	162	159.78
Полный напор в обр.	182.6	183.7	186.2	187.7	188.4	189.3	189.8	190.1	190.7	190.8	190.9	191.4	192.5
Располагаемый напор, м	19.423	17.121	12.098	9.828	8.528	6.707	5.441	4.76	3.631	3.44	3.333	2.238	0.11
Длина участка, м	15.4	569	71.8	193	49.5	18.3	159	91.3	118.4	70.6	40.1	47	
Диаметр участка, м	0.414	0.414	0.414	0.414	0.414	0.414	0.414	0.414	0.259	0.259	0.259	0.1	
Потери напора в под.	0.155	2.52	0.431	0.652	0.156	0.064	0.341	0.191	0.076	0.029	0.01	0.277	
Потери напора в обр.	0.154	2.503	1.114	0.648	0.155	0.063	0.34	0.191	0.075	0.028	0.01	0.277	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1.062	1.062	1.061	1.024	1.024	1.024	0.684	0.676	0.315	0.279	0.184	0.558	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.058	-1.058	-1.058	-1.021	-1.022	-1.022	-0.684	-0.676	-0.315	-0.278	-0.184	-0.558	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	2.816	2.815	2.813	2.621	2.621	2.62	1.177	1.15	0.46	0.361	0.161	4.805	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	2.795	2.796	2.798	2.608	2.608	2.609	1.175	1.148	0.458	0.36	0.16	4.799	
Расход в под. тр-де, т/ч	501.65	501.6	501.41	483.93	483.86	483.78	323.4	319.52	58.33	51.55	34.07	15.39	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-499.8	-499.85	-500.04	-482.65	-482.71	-482.8	-323.04	-319.27	-58.21	-51.47	-34.04	-15.38	

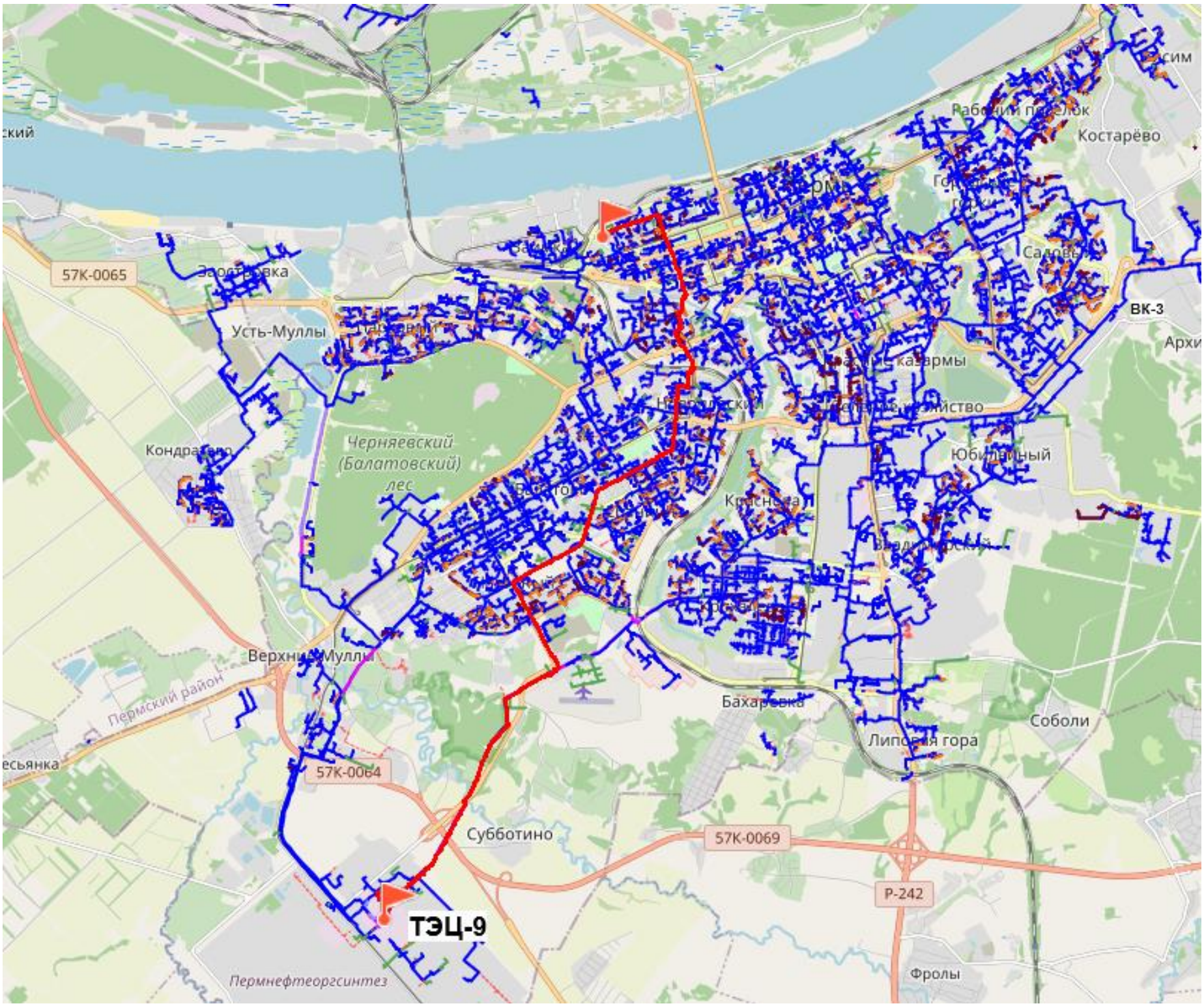
Рисунок 3.3 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-07 (ВК-3 – ул. Агатовая, 36)

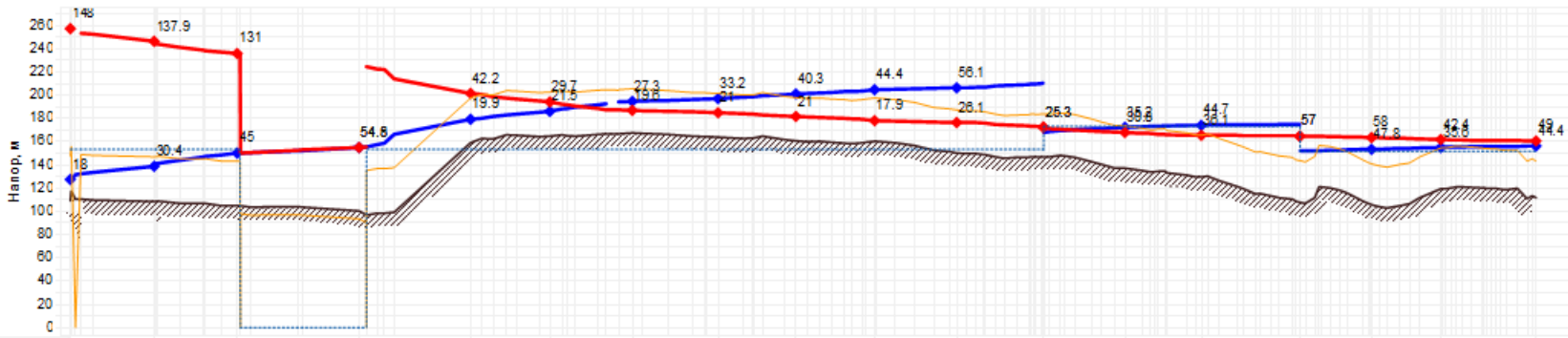




Наименование узла	ВК-5		П-861	К-867	К-872А	К-877А	К-883	К-888А	К-894	К-900	К-908	П-918	К-928	Т-931-1-1	ул. Дзержинского, 25 К
Геодезическая высота, м	95.5	95.04	93.35	96.69	97.2	102.12	106.93	111.24	117.9	119.62	107.73	101.99	97.2	99.22	99.24
Полный напор в обр.	111.3	122.2	132.2	139.9	150	164.1	181.1	189.8	198.7	203.4	214.1	217.3	217.6	218.3	214
Располагаемый напор, м	65	43.217	23.333	6.545	-15.675	-46.489	-83.212	-101.092	-120.503	-130.16	-151.635	-158.017	-158.7	-160.051	-156.46
Длина участка, м	0.001	1407.9	0.001	98.5	0.001	0.001	300.9	0.001	213.4	0.001	44.7	0.001	20	60.1	
Диаметр участка, м		0.804		0.704			0.515		0.515		0.408		0.408	0.207	
Потери напора в под.	0	9.947	0	1.797	0	0	4.914	0	2.485	0	0.425	0	0.008	0.067	
Потери напора в обр.	0	9.937	0	1.578	0	0	4.822	0	2.114	0	0.423	0	0.008	0.065	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1.362	1.574	1.017	2.184	0.983	0.677	2.423	0.485	1.575	0.411	1.772	0.081	0.29	0.37	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.362	-1.578	-1.021	-2.176	-0.98	-0.675	-2.416	-0.484	-1.57	-0.41	-1.767	-0.08	-0.289	-0.369	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	1.817	2.923	1.014	6.391	0.949	0.452	12.259	0.233	5.187	0.167	9.491	0.007	0.259	0.973	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	1.817	2.89	1.023	6.22	0.943	0.449	11.978	0.231	5.071	0.167	9.447	0.007	0.256	0.952	
Расход в под. тр-де, т/ч	3753.53	2804	2802.26	2983.85	2710.09	1866.84	1771.65	1337.45	1151.34	1133.49	812.97	222.21	133.22	43.65	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-3753.53	-2812.61	-2814.35	-2973.54	-2701.65	-1860.92	-1766.39	-1333.59	-1148.25	-1131.03	-811.08	-220.72	-132.43	-43.53	

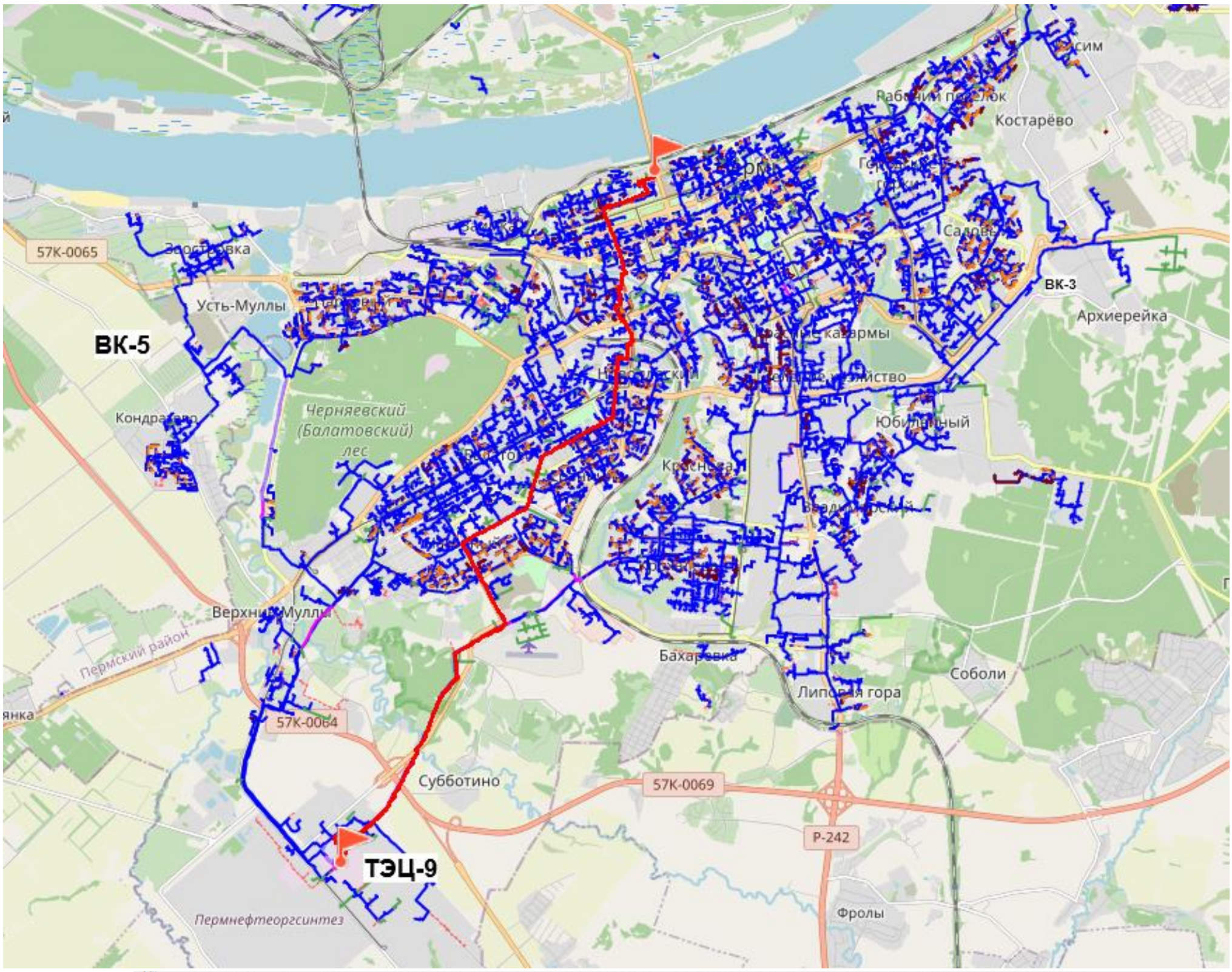
Рисунок 3.4 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-20 – М2-09 (ВК-5 – ул. Дзержинского, 25)

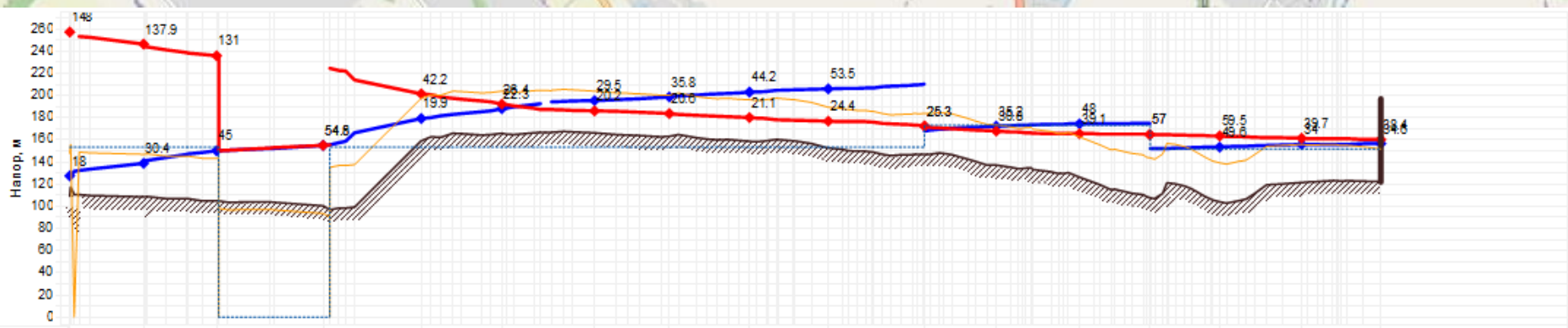




Наименование узла	ТЭЦ-9	Т-261	Т-310	Т-381А	Т-445А	К-454А	К-462А	К-469А	К-477А	К-484	К-494	КР	К-518	Т-186	П-560_КР	Т-579АА	К-587	К-587-25-8
Геодезическая высота, м	109	108.15	104.67	100	158.87	164.25	167.04	163.65	160.36	159.96	150	146.72	136.72	129.13	107.51	105.23	119.1	111.42
Полный напор в обр.	127	138.5	149.7	154.8	178.8	185.8	194.4	196.9	200.7	204.4	206.1		171.9	173.9		153.1	154.7	155.8
Располагаемый напор, м	129.997	107.588	85.951	-0.235	22.304	8.197	-7.778	-12.181	-19.329	-26.475	-29.939		-4.466	-8.642		10.155	6.793	4.559
Длина участка, м	0.001	9	32	76	108	123	0.001	250.2	119.8	10	96	0.001	170.5	59.2	0.001	78	0.001	
Диаметр участка, м		0.614	1	0.804	0.804	0.804		0.804	0.804	0.804	0.704		0.704	0.704		0.515		
Потери напора в под.	0.003	1.94	0.117	0.535	0.901	2.072	0	0.995	0.456	0.024	0.096	0	0.509	0.044	0	0.145	0	
Потери напора в обр.	0.003	1.793	0.13	0.459	0.882	2.043	0	1.17	0.511	0.024	0.092		0.501	0.042		0.141	0	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	5.237	2.667	2.095	1.77	2.481	2.474	0.763	1.737	1.695	1.434	0.802	0.875	1.361	0.641	0.263	0.922	0.07	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-5.163	-2.565	-2.207	1.646	-2.472	-2.466	-0.903	-1.898	-1.808	-1.437	-0.793		-1.351	-0.636		-0.919	-0.07	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	26.799	11.287	3.665	3.564	7.485	6.956	0.573	3.617	3.446	2.386	0.901	0.753	2.389	0.566	0.069	1.692	0.005	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	26.04	10.229	4.064	3.026	7.319	6.777	0.801	4.246	3.856	2.353	0.865		2.352	0.548		1.645	0.005	
Расход в под. тр-де, т/ч	14438.43	2771.99	5776.51	3153.3	4421.15	4408.75	2104.2	3094.89	3020.91	2554.82	1096.44	2412.55	1860.12	875.51	726.17	674.22	192.58	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-14232.29	-2666.11	-6083.3	2933.83	-4405.7	-4396.27	-2489.62	-3381.5	-3221.99	-2560.14	-1083.41		-1845.28	-868.76		-671.65	-192.1	

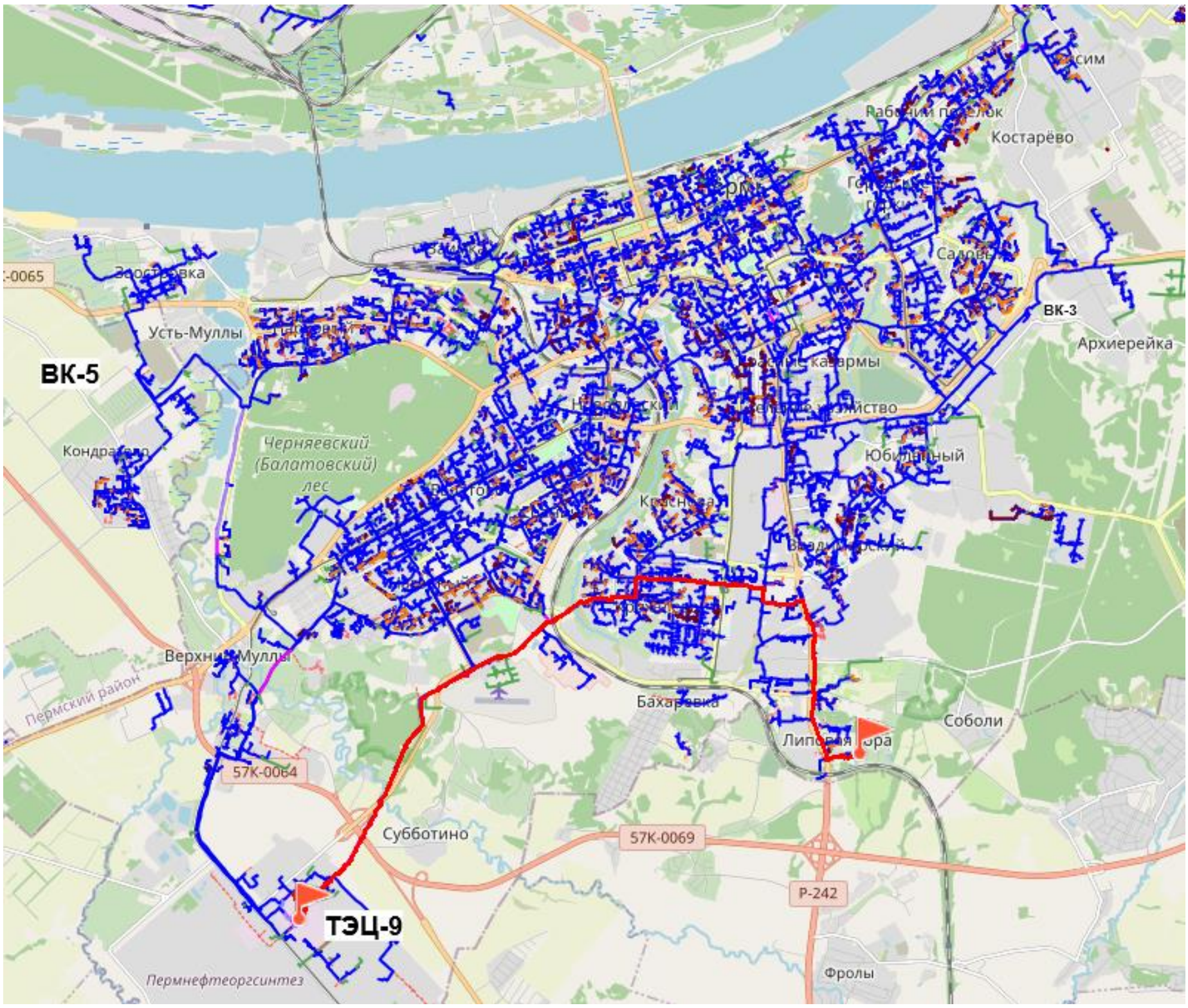
Рисунок 3.5 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-05 – М2-09 – М2-01 – М2-17 (ТЭЦ-9 – К-587-25-8)





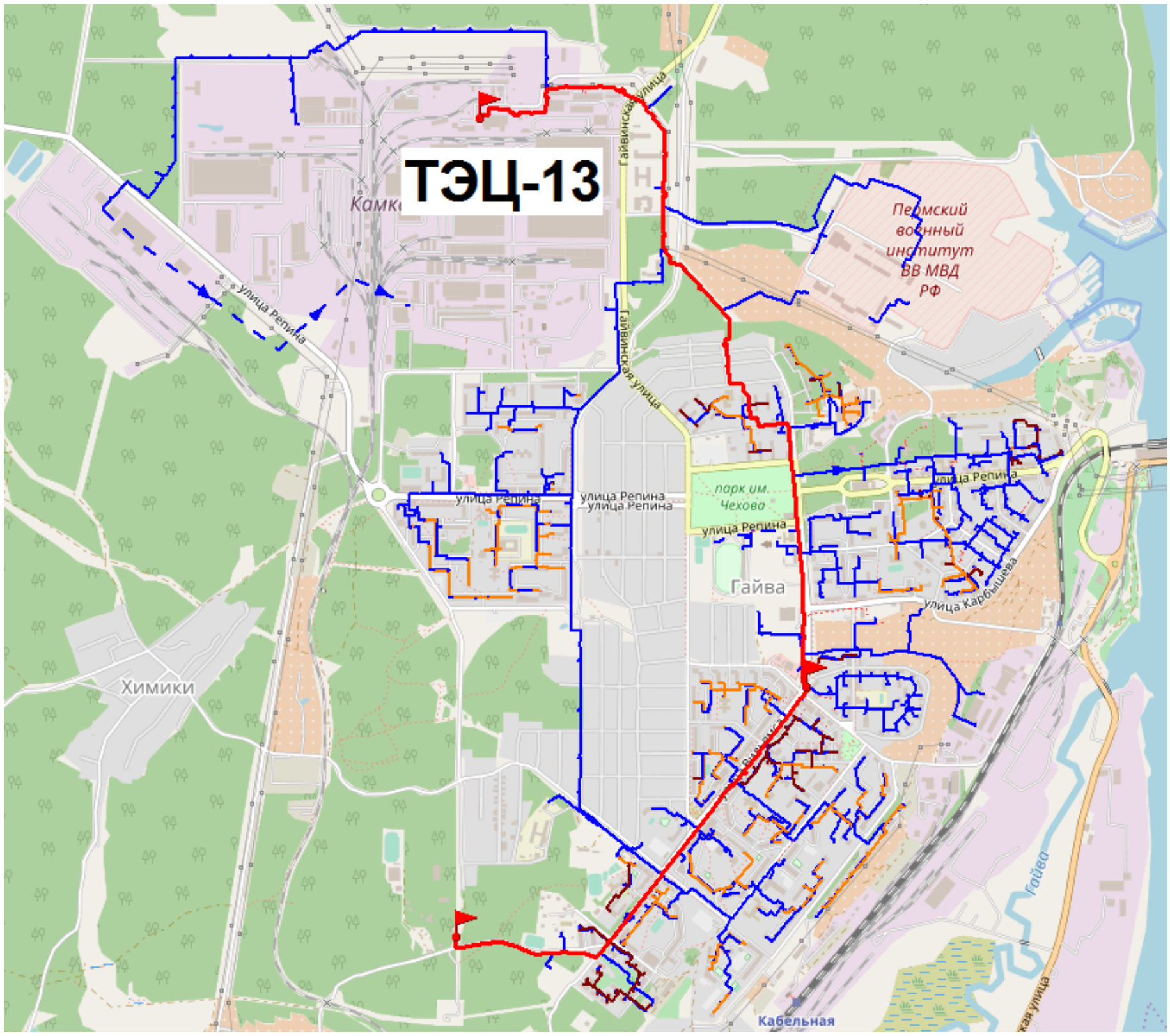
Наименование узла	ТЭЦ-9	Т-261	Т-310	Т-381А	Т-445А	Т-455А	К-465А	К-472БА	К-481А	К-491	КР	К-518	К-184	П-560_КР	К-580	К-585-6	ул. Окулова, 1
Геодезическая высота, м	109	108.15	104.67	100	158.87	165.47	165.79	162.67	158.5	152.16	146.72	136.72	126.01	107.51	103.6	121.25	121.62
Полный напор в обр.	127	138.5	149.7	154.8	178.8	187.8	195.3	198.5	202.7	205.6		171.9	174		153.2	155.3	156.3
Располагаемый напор, м	129.997	107.588	85.951	-0.235	22.304	4.082	-9.338	-15.222	-23.053	-29.078		-4.466	-8.879		9.87	5.703	3.71
Длина участка, м	0.001	9	32	76	108	50.9	249.4	0.001	77.5	161	0.001	170.5	169.5	0.001	78	60.4	
Диаметр участка, м		0.614	1	0.804	0.804	0.804	0.804		0.804	0.614		0.704	0.704		0.515	0.259	
Потери напора в под.	0.003	1.94	0.117	0.535	0.901	0.354	0.516	0	0.215	0.336	0	0.509	0.103	0	0.147	0.07	
Потери напора в обр.	0.003	1.793	0.13	0.459	0.882	0.345	0.676	0	0.212	0.322		0.501	0.101		0.144	0.069	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	5.237	2.667	2.095	1.77	2.481	2.474	1.271	1.148	1.444	1.055	0.875	1.361	0.579	0.263	0.922	0.44	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-5.163	-2.565	-2.207	1.646	-2.472	-2.467	-1.467	-1.22	-1.447	-1.042		-1.351	-0.574		-0.919	-0.438	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	26.799	11.287	3.665	3.564	7.485	6.955	1.876	1.292	2.377	1.777	0.753	2.389	0.463	0.069	1.724	0.961	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	26.04	10.229	4.064	3.026	7.319	6.777	2.454	1.46	2.339	1.699		2.352	0.448		1.679	0.934	
Расход в под. тр-де, т/ч	14438.43	2771.99	5776.51	3153.3	4421.15	4408.6	2264.26	3163.67	2573.66	1096.62	2412.55	1860.12	790.8	726.17	674.18	81.29	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-14232.29	-2666.11	-6083.3	2933.83	-4405.7	-4395.42	-2614.93	-3363.23	-2578.16	-1083.23		-1845.28	-784.83		-671.69	-80.91	

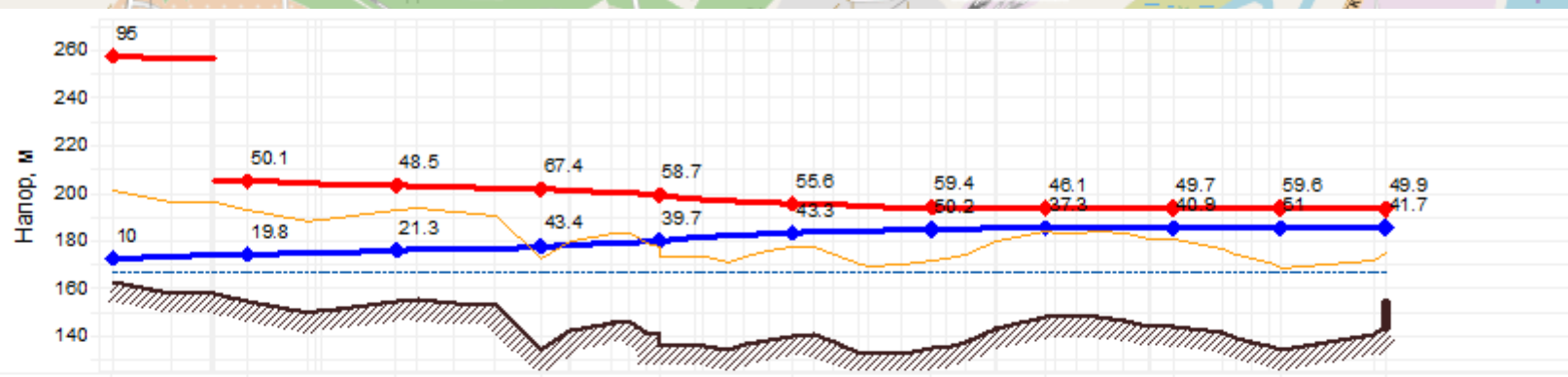
Рисунок 3.6 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-04 (ТЭЦ-9 – ул. Окулова, 18)



Наименование узла	ТЭЦ-9	Т-261	Т-310	Т-381А	Т-445А	РДп (ПН-1)	К-743	Т-756	К-763	Т-11АК	Т-5	Т-20	Т-24	К-51А	ул. Героев Хасана, 15
Геодезическая высота, м	109	108.15	104.67	100	158.87	166.2	165.15	163.12	165.66	165.12	169.39	172.6	173	175.17	161.27
Полный напор в обр.	127	138.5	149.7	154.8	178.8		227.6		237.1	241.1	243.6	245.1	245.6	245.8	203.4
Располагаемый напор, м	129.997	107.588	85.961	-0.235	22.304		-1.376		-8.467	-16.814	-22.095	-24.992	-25.795	-26.198	9.12
Длина участка, м	0.001	9	32	76	108	2.5	205.8	0.001	0.001	120.7	86.1	120.2	15	19.2	
Диаметр участка, м		0.614	1	0.804	0.804	0.614	0.614			0.515	0.704	0.614	0.515	0.408	
Потери напора в под.	0.003	1.94	0.117	0.535	0.901	0.074	1.002	0	0	0.49	0.086	0.04	0.004	0.026	
Потери напора в обр.	0.003	1.793	0.13	0.459	0.882		0.913		0	0.467	0.083	0.05	0.002	0.014	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	5.237	2.667	2.095	1.77	2.481	4.427	1.634	1.113	0.384	1.27	0.799	0.386	0.18	0.271	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-5.163	-2.565	-2.207	1.646	-2.472		1.572		-0.362	-1.249	-0.789	-0.457	-0.136	-0.201	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	26.799	11.287	3.665	3.564	7.485	29.732	4.48	1.216	0.146	3.2	0.996	0.301	0.083	0.193	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	26.04	10.229	4.064	3.026	7.319		4.081		0.13	3.033	0.961	0.418	0.047	0.107	
Расход в под. тр-де, т/ч	14438.43	2771.99	5776.51	3153.3	4421.15	4601.15	1698.15	3068.89	1058.27	928.68	1091.35	400.74	131.91	124.39	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-14232.29	-2666.11	-6083.3	2933.83	-4405.7		1634.12		-998.54	-913.49	-1078.16	-475.09	-99.12	-92.07	

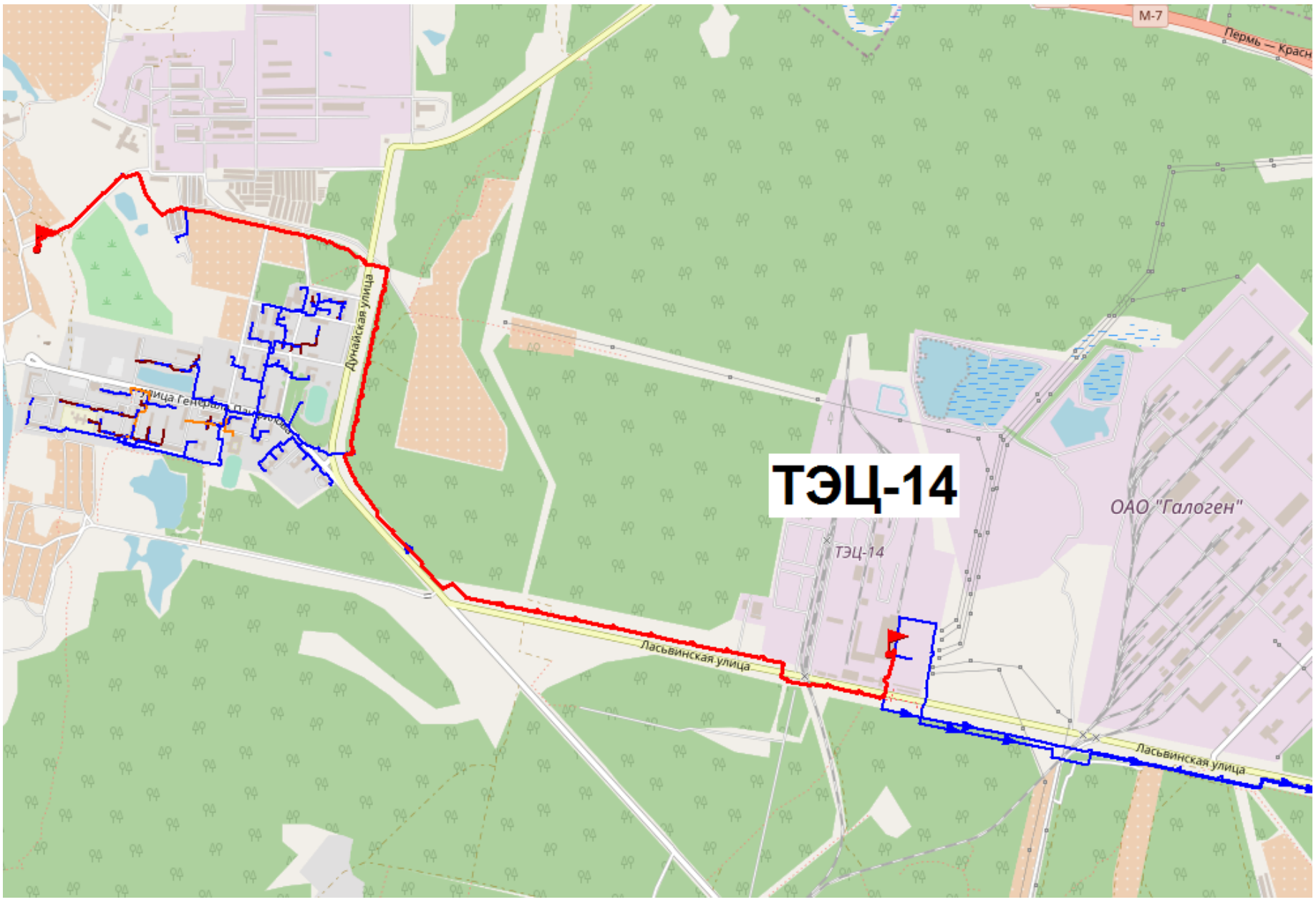
Рисунок 3.7 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-02 – М2-13 – М1-09 – М1-05 – М1-08 – М1-02 (ТЭЦ-9 – ул. Героев Хасана, 159)

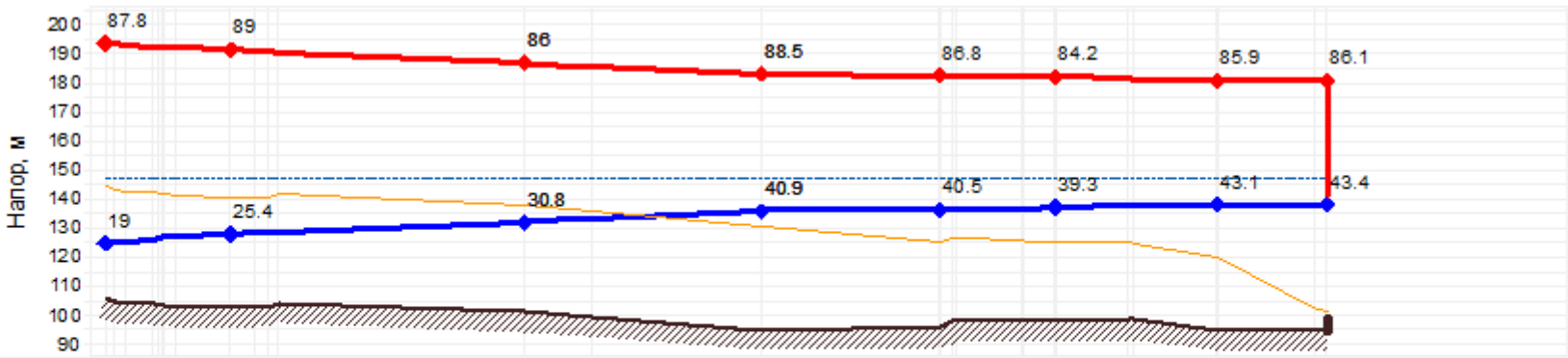




Наименование узла	ТЭЦ-13	Т-8	Т-13	Т-18	К-24	К-34	К-44	К-49	К-56	Т-57-6	ул. Усадебная, 55
Геодезическая высота, м	163	155	155	134.5	140.65	140.33	134.96	148.08	144.51	134.45	143.96
Полный напор в обр. тр-де, м	173	174.8	176.3	177.9	180.4	183.7	185.2	185.4	185.4	185.5	185.7
Располагаемый напор, м	85	30.306	27.256	23.957	18.932	12.312	9.173	8.744	8.784	8.57	8.18
Длина участка, м	252	253.3	87.3	125	2	87.5	59	37.2	207.2	400	
Диаметр участка, м	0.804	0.804	0.704	0.515	0.408	0.408	0.408	0.408	0.408	0.207	
Потери напора в под. тр-де, м	0.96	0.495	0.324	0.316	0.012	0.347	0.042	0.001	0.009	0.139	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.941	0.481	0.315	0.306	0.012	0.335	0.041	0.001	0.009	0.136	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1.052	0.795	1.025	1.039	1.549	1.15	0.482	0.081	0.12	0.2	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.041	-0.787	-1.014	-1.03	-1.537	-1.141	-0.477	-0.081	-0.118	-0.199	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	1.214	0.738	1.441	2.186	6.083	3.511	0.598	0.02	0.042	0.277	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	1.19	0.71	1.386	2.108	5.986	3.385	0.586	0.02	0.041	0.27	
Расход в под. тр-де, т/ч	1874	1417.44	1399.97	759.55	710.9	527.55	221.04	37.38	54.88	23.66	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-1855.39	-1401.91	-1385.8	-753.18	-705.2	-523.54	-218.79	-37.35	-54.2	-23.56	

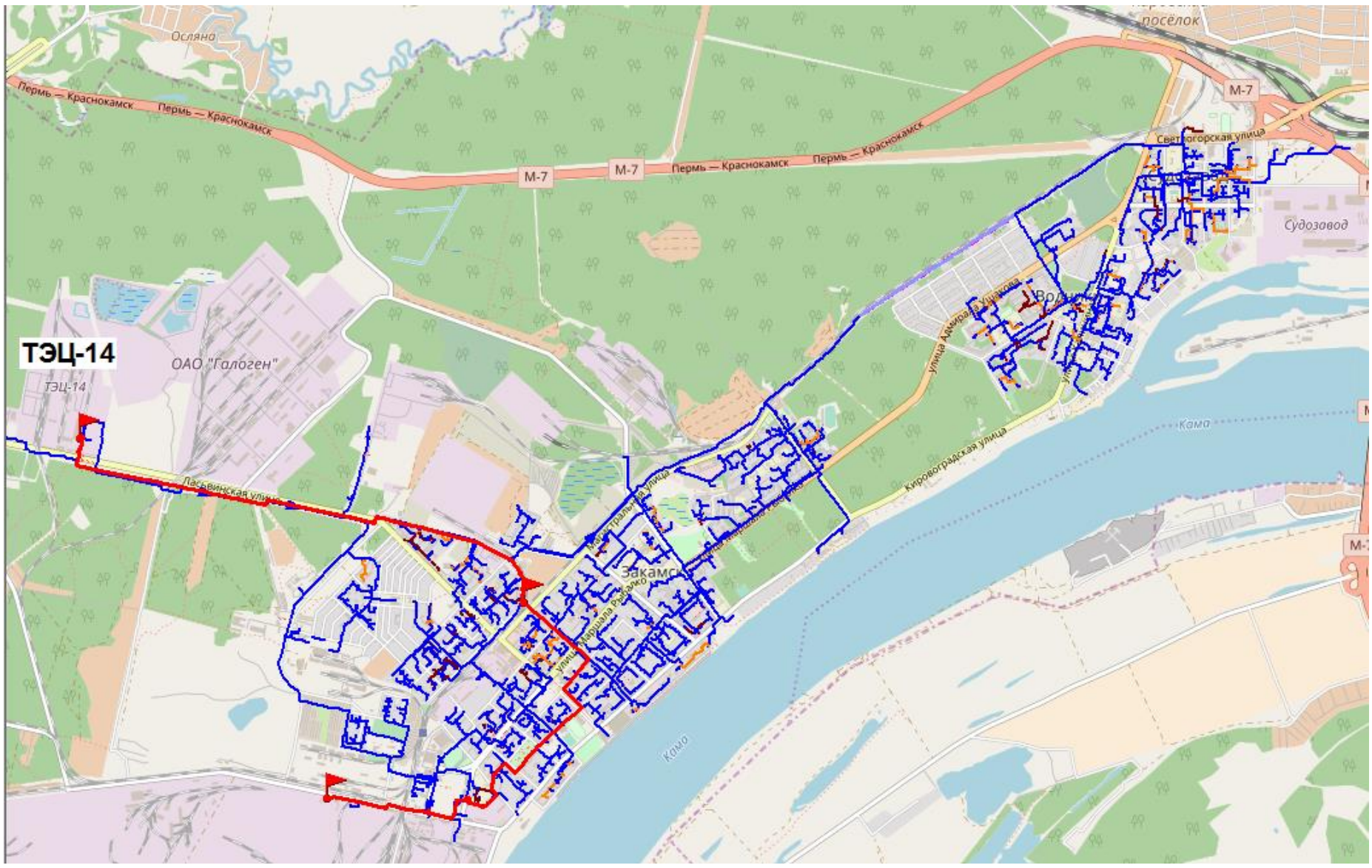
Рисунок 3.8 – Перспективный пьезометрический график магистрали М3-01 (ТЭЦ-13 – ул. Усадебная, 55)

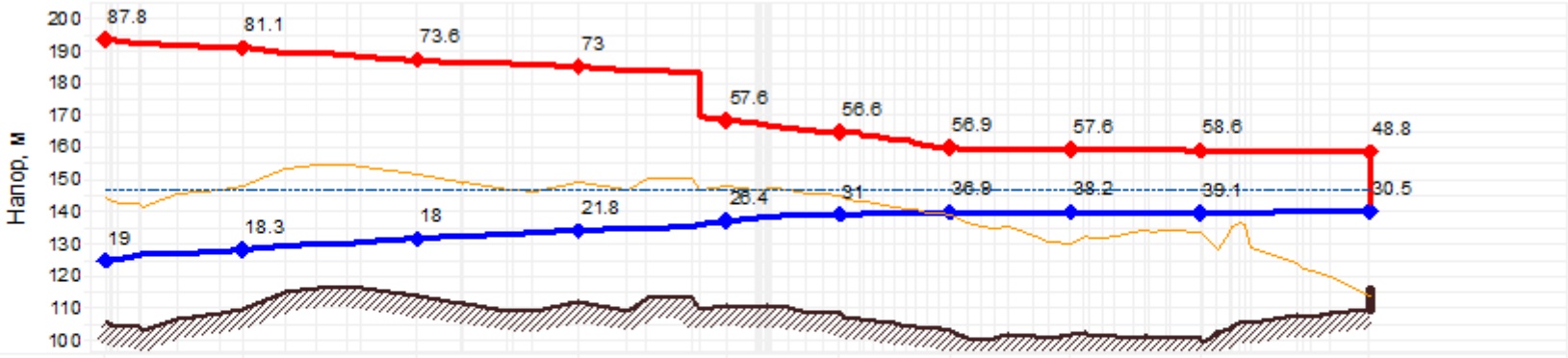




Наименование узла	ТЭЦ-14	Т-5	П-16	П-25 (П-3)	Т-30	Т-30-10	Т-30-22	ул. Нижнекамская, 25А
Геодезическая высота, м	106	102.63	101.35	95	96.06	98	95.23	94.94
Полный напор в обр. тр-де, м	125	128	132.1	135.9	136.6	137.3	138.3	138.3
Располагаемый напор, м	68.8	63.675	55.255	47.63	46.225	44.899	42.777	42.77
Длина участка, м	20	134.8	0.1	0.1	0.8	15.2	0.8	
Диаметр участка, м	0.804	0.408	0.408	0.408	0.207	0.207	0.207	
Потери напора в под. тр-де, м	0.192	0.614	0.772	0.667	0.047	0.019	0	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.187	0.596	0.758	0.676	0.046	0.018	0	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.501	0.88	0.879	0.878	0.383	0.383	0.021	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.466	-0.87	-0.871	-0.872	-0.38	-0.38	-0.02	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	9.616	2.103	2.211	2.054	0.975	0.935	0.004	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	9.352	2.017	2.137	1.983	0.94	0.902	0.003	
Расход в под. тр-де, т/ч	4456.88	403.75	403.31	402.97	45.25	45.2	2.48	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-4395.19	-399.32	-399.76	-400.1	-44.84	-44.89	-2.38	

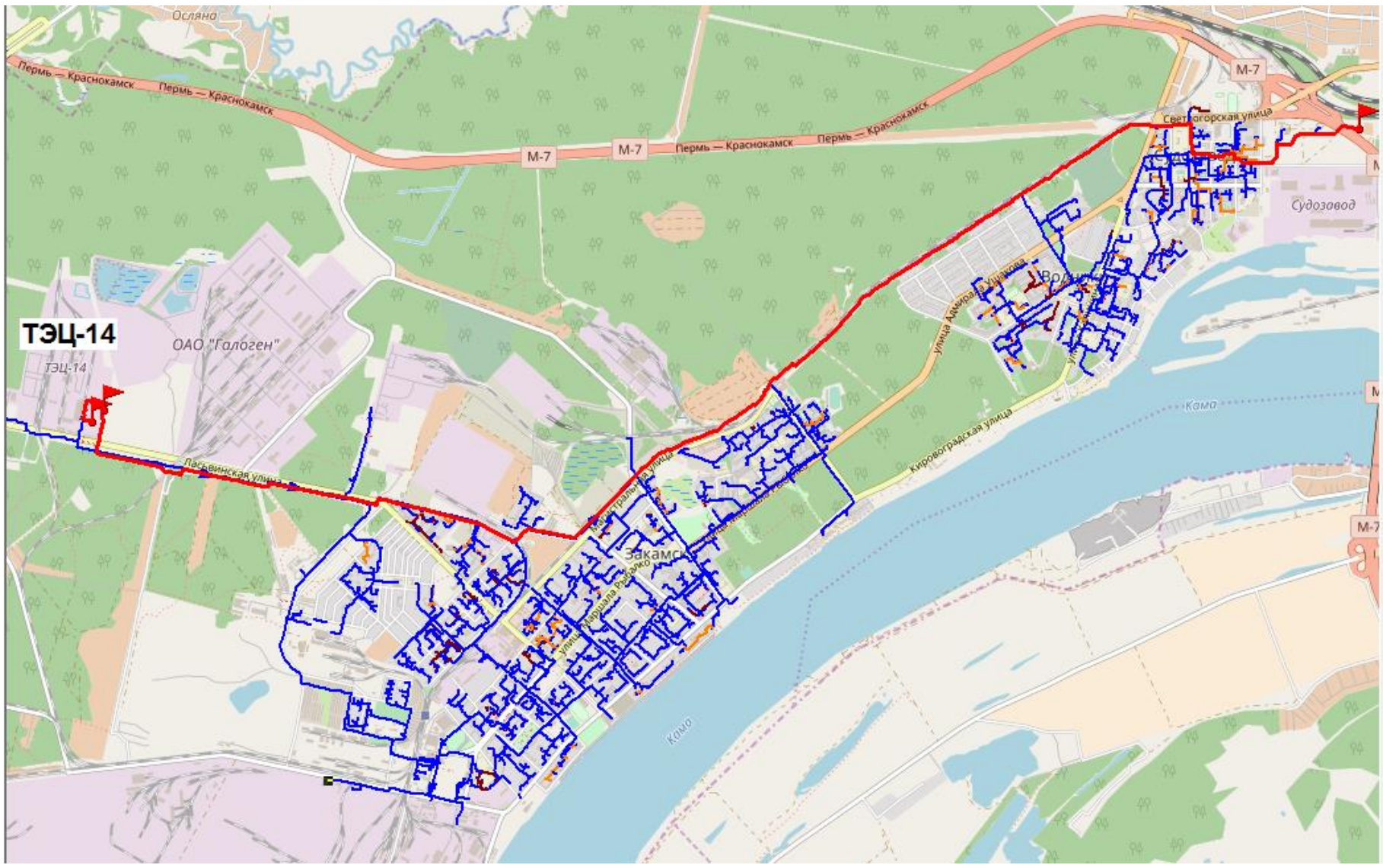
Рисунок 3.9 – Перспективный пьезометрический график магистрали М4-01 – М4-02 (ТЭЦ-14 – ул. Нижнекамская, 25А)

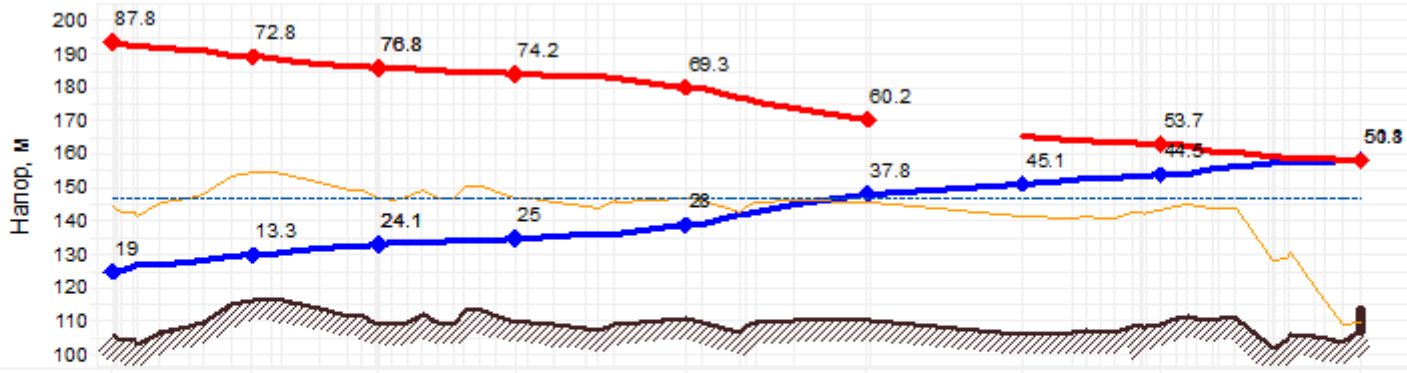




Наименование узла	ТЭЦ-14	Т-7	Т-15	Т-22	П-110	К-116	К-117-32	К-117-44	Т-183	ул. Гальперина, 20
Геодезическая высота, м	106	110.01	113.86	112.27	111	108.37	103.2	101.86	100.8	109.95
Полный напор в обр. тр-де, м	125	128.3	131.8	134.1	137.4	139.4	140.1	140.1	139.9	140.4
Располагаемый напор, м	68.8	62.756	55.672	51.182	31.193	25.612	20.088	19.433	19.458	18.33
Длина участка, м	20	302.6	294.5	311.5	197.9	50	117	87	30	
Диаметр участка, м	0.804	0.704	0.704	0.804	0.515	0.408	0.309	0.309	0.309	
Потери напора в под. тр-де, м	0.192	1.247	0.679	0.875	0.654	0.115	0.348	0.004	0.093	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.187	1.23	0.668	0.846	0.689	0.03	0.007	0.014	0.075	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.501	1.224	1.223	1.149	1.1	0.879	0.855	0.083	0.473	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.466	-1.221	-1.222	-1.148	-1.129	-0.453	-0.117	-0.166	-0.427	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	9.616	2.053	2.154	1.588	2.302	2.06	2.877	0.029	0.87	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	9.352	2.007	2.117	1.559	2.423	0.541	0.056	0.112	0.698	
Расход в под. тр-де, т/ч	4456.88	1672.41	1671.4	2048.06	804.31	403.51	225.08	21.73	124.42	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-4395.19	-1668.84	-1669.84	-2046.08	-825.3	-207.82	-30.74	-43.61	-112.46	

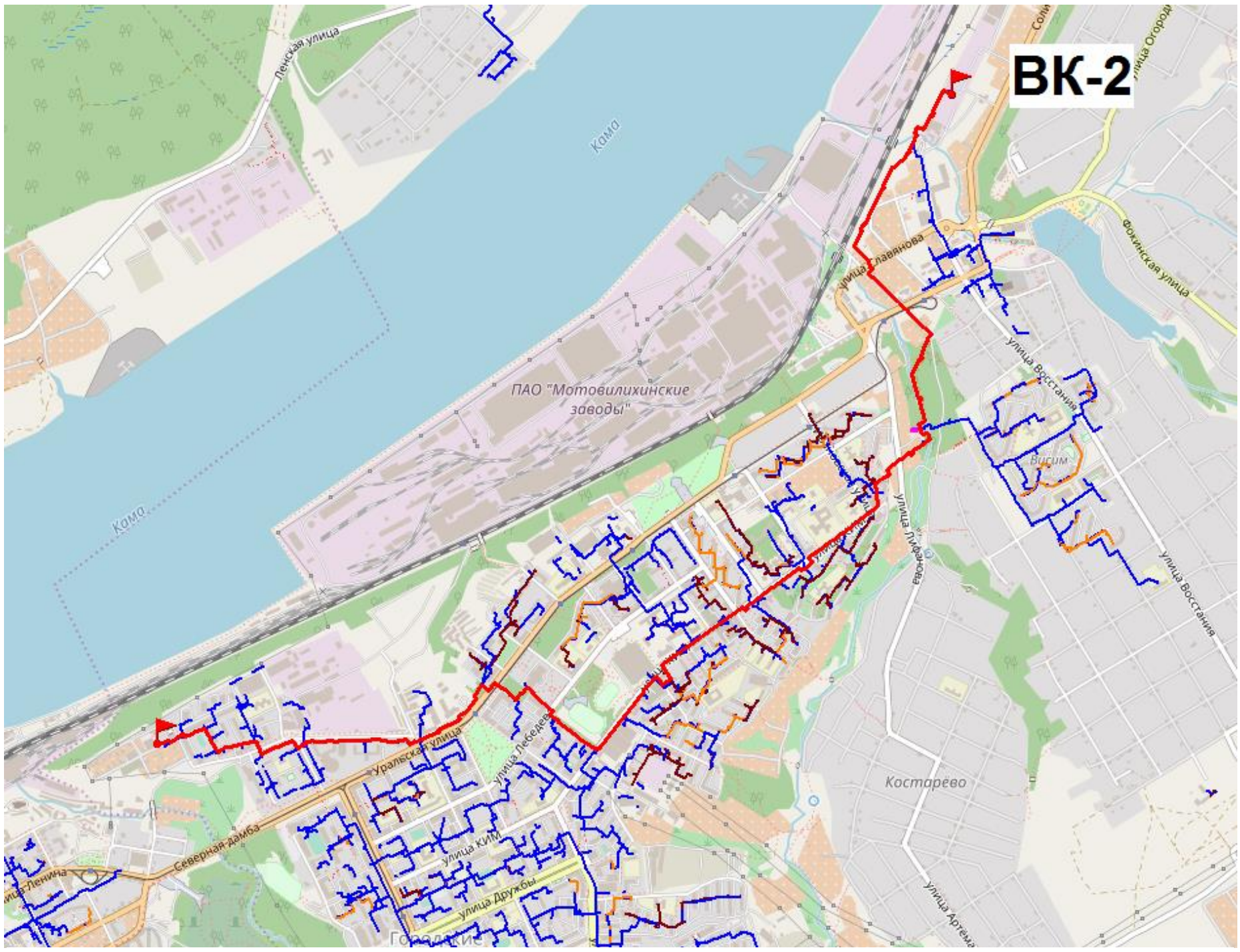
Рисунок 3.10 – Перспективный пьезометрический график магистрали М4-01 – М4-06 (ТЭЦ-14 – ул. Гальперина, 20)

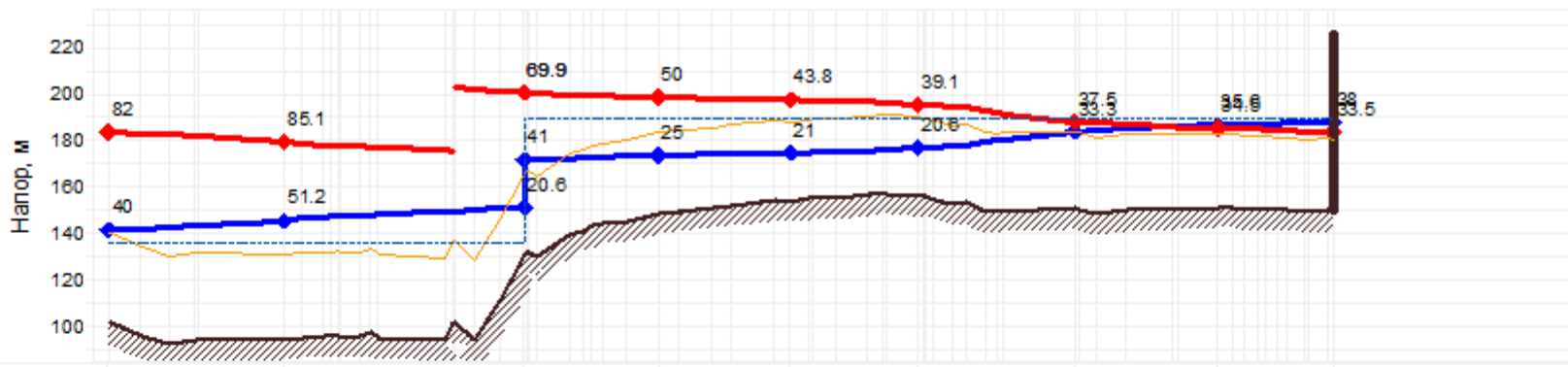




Наименование узла	ТЭЦ-14	Т-11	П-19	П-30А	Т-43	Т-59	П-68а	К-82	ул. Светлогорская, 3а
Геодезическая высота, м	106	116.63	109.2	110	110.97	110.5	106.26	109.42	107.5
Полный напор в обр. тр-де, м	125	129.9	133.3	135	138.9	148.3	151.4	153.9	158.7
Располагаемый напор, м	68.8	59.515	52.709	49.175	41.274	22.394		9.169	-0.36
Длина участка, м	20	201	12.5	136.5	161.5	0.1	0.1	161.7	
Диаметр участка, м	0.804	0.704	0.704	0.704	0.706			0.515	
Потери напора в под. тр-де, м	0.192	0.642	0.031	0.152	0.488			0.222	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.187	0.633	0.031	0.148	0.479	0	0	0.218	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.501	1.224	0.859	0.846	1.123			0.76	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.466	-1.222	-0.854	-0.843	-1.113	-0.432	-0.433	-0.758	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	9.616	2.156	1.032	1.033	1.623			1.215	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	9.352	2.115	1.035	1.009	1.594	0.185	0.185	1.189	
Расход в под. тр-де, т/ч	4456.88	1672.04	1173.63	1155.92	1543.22			555.59	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-4395.19	-1669.2	-1166.14	-1151.2	-1529.11	-1191.04	-1192.62	-554.29	

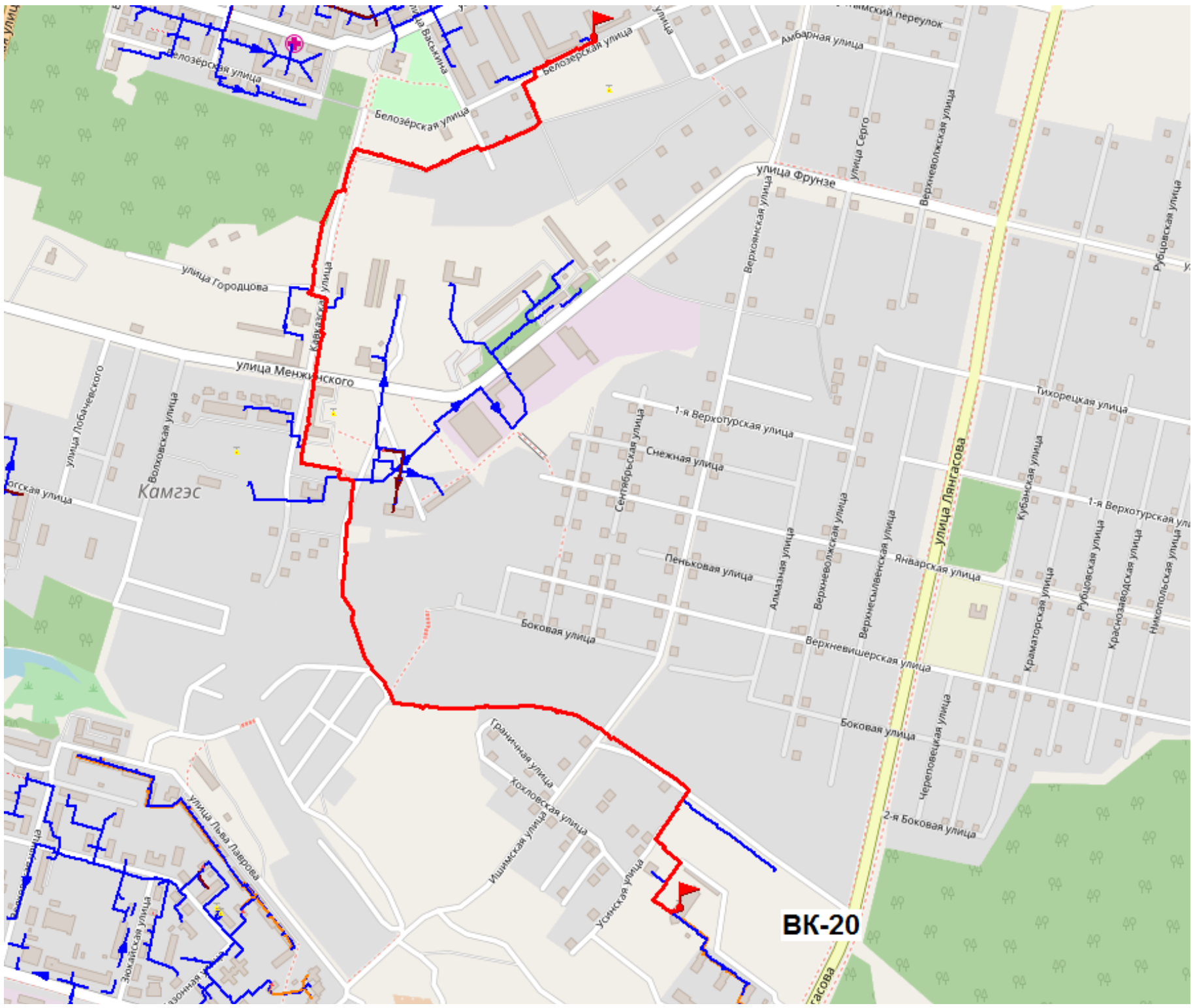
Рисунок 3.11 – Перспективный пьезометрический график магистрали М4-03 – М4-01 (ТЭЦ-14 – ул. Светлогорская, 3а)

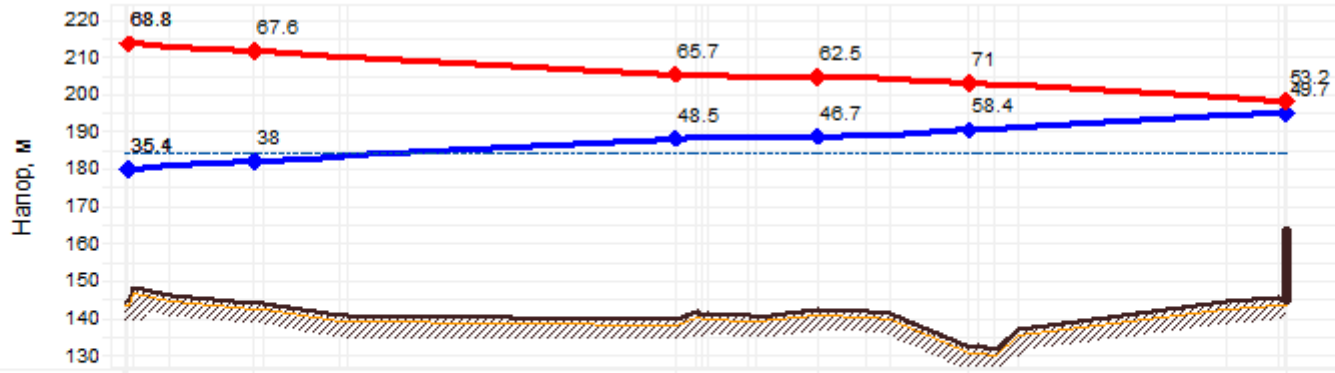




Наименование узла	ВК-2	Т-555	РД-ПН-18	К-536	К-527	К-524-4	К-524-13	К-16-0-31	ул. Фрезеровщиков, 86
Геодезическая высота, м	102	94.79	131	148.96	154.03	156.55	150.89	151.23	150.56
Полный напор в обр. тр-де, м	142	146	151.6	173.9	175	177.1	184.2	186.8	188.5
Располагаемый напор, м	42	33.967	28.928	25.047	22.848	18.511	4.172	-1.038	-4.5
Длина участка, м	1	0.1	14.9	100.8	90.6	28.5	18.5	75.3	
Диаметр участка, м	0.704	0.614	0.614	0.614	0.515	0.408	0.309	0.309	
Потери напора в под. тр-де, м	0.002	0	0.223	0.202	0.208	0.115	0.054	0.097	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.002	0	0.219	0.197	0.206	0.113	0.053	0.095	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1.202	1.521	1.288	1.007	0.927	1.038	0.881	0.441	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.19	-1.506	-1.278	-1	-0.921	-1.033	-0.877	-0.44	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	1.866	3.821	2.786	1.708	1.639	2.921	2.934	0.773	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	1.827	3.679	2.698	1.655	1.617	2.836	2.843	0.754	
Расход в под. тр-де, т/ч	1642.94	1581.05	1338.17	1046.78	678.01	476.24	231.86	116.09	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-1625.41	-1565.39	-1327.99	-1039.02	-673.48	-473.92	-230.75	-115.74	

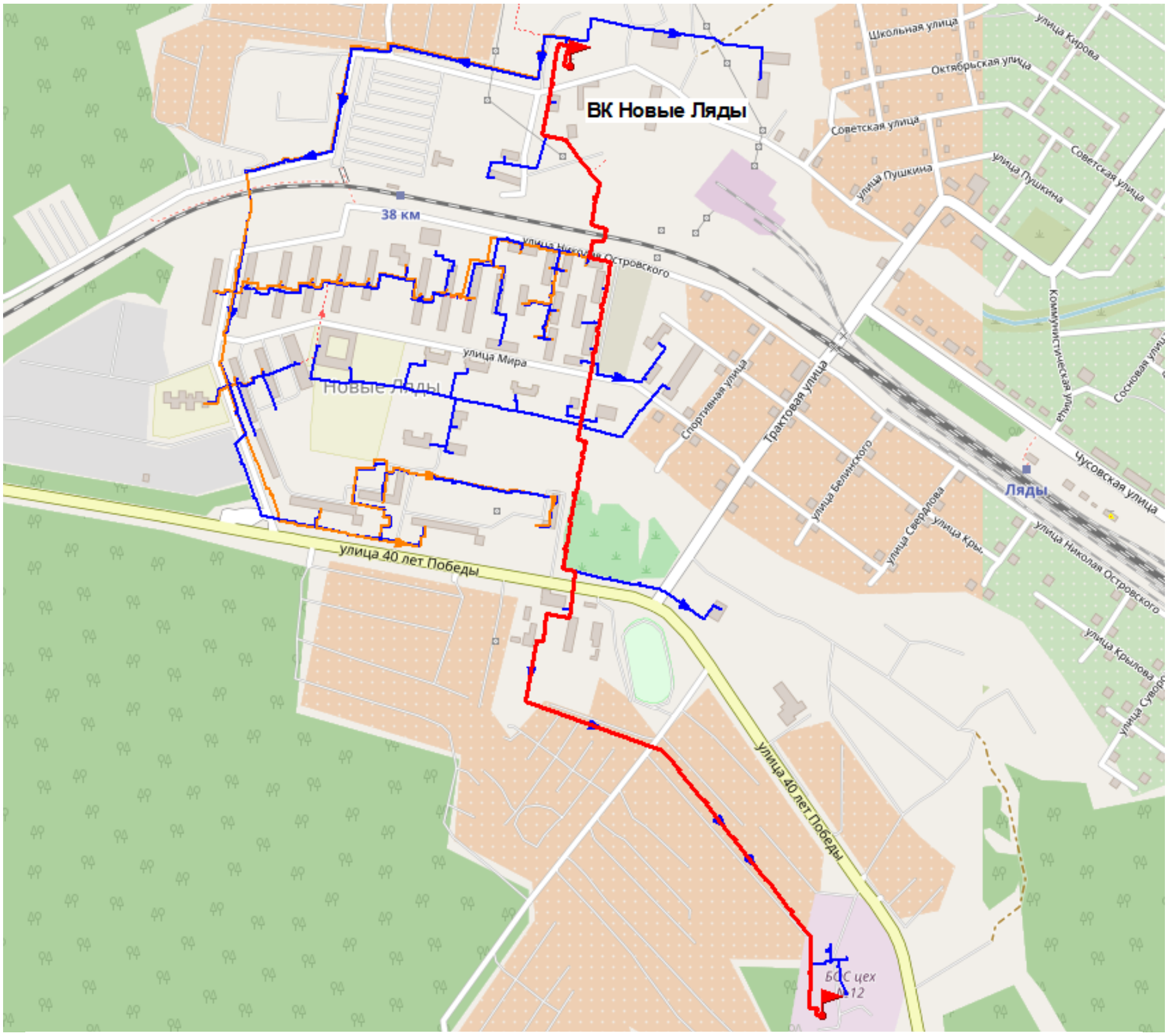
Рисунок 3.12 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-06 (ВК-2 – ул. Фрезеровщиков, 86)

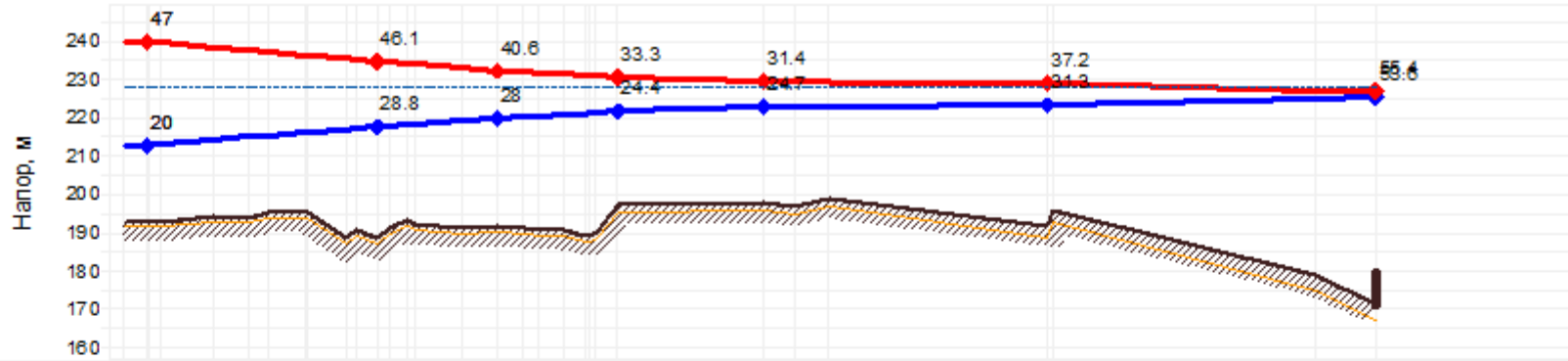




Наименование узла	ВК-20	К-24-1-1	Т-24-1-7	Т-24-4А	Т-24-5-2	ул. Александра Щербакова, 47а
Геодезическая высота, м	145	144.3	139.91	142.41	132.22	145.42
Полный напор в обр. тр-де, м	180.2	182.3	188.4	189.1	190.7	195.2
Располагаемый напор, м	33.71	29.641	17.21	15.816	12.588	3.5
Длина участка, м	0.1	22.3	55	125	29.4	
Диаметр участка, м	0.259	0.259	0.259	0.207	0.15	
Потери напора в под. тр-де, м	0.001	0.101	0.297	0.332	0.251	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.001	0.098	0.289	0.324	0.247	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1.233	0.971	0.97	0.566	0.692	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.225	-0.965	-0.966	-0.564	-0.69	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	8.242	4.549	4.542	2.234	5.056	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	8.143	4.4	4.406	2.178	4.934	
Расход в под. тр-де, т/ч	227.96	179.56	179.43	66.91	42.91	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-226.59	-178.45	-178.58	-66.63	-42.77	

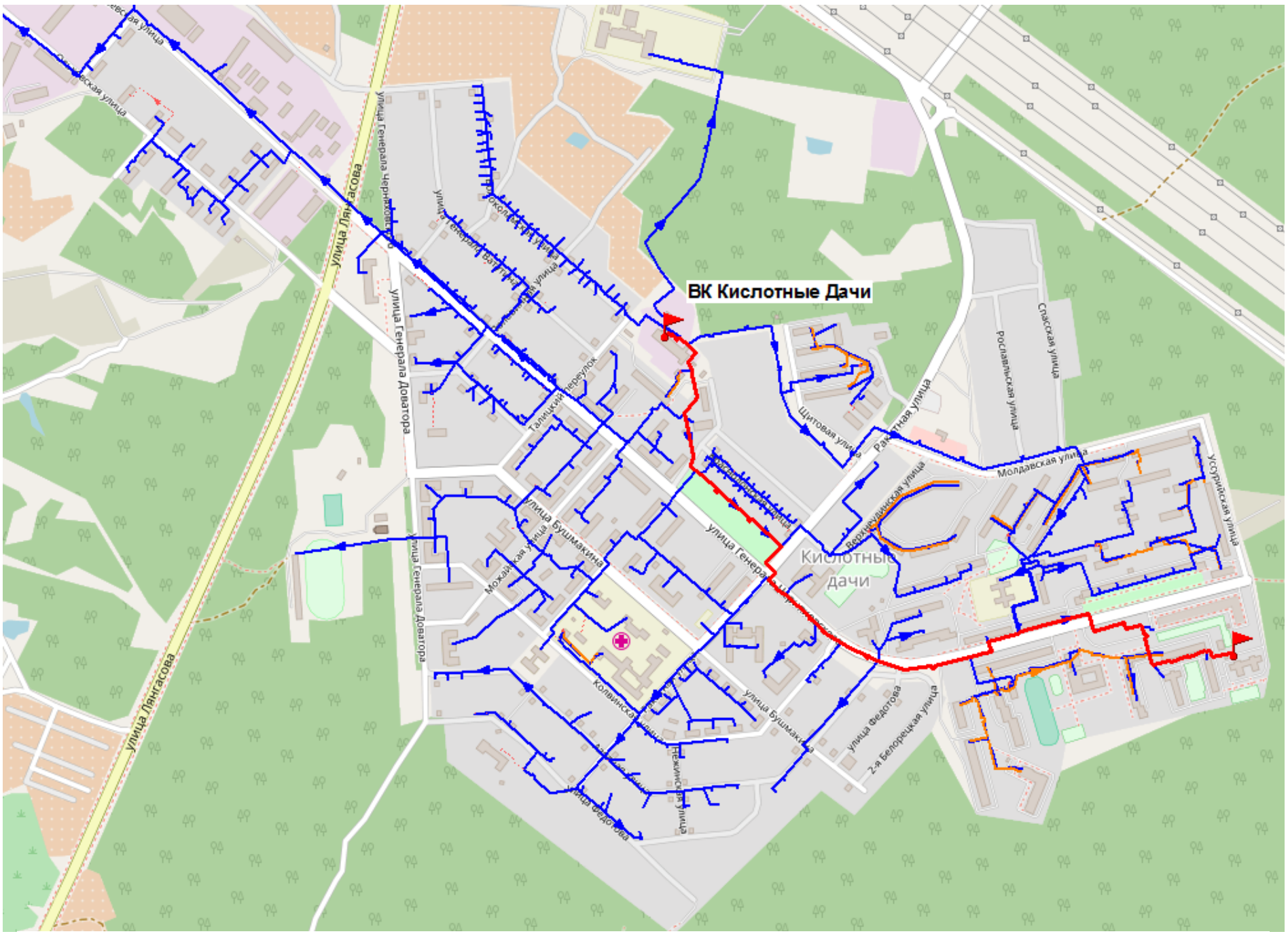
Рисунок 3.13 – Перспективный пьезометрический график магистрали М3-20 (ВК-20 – ул. Александра Щербакова, 47а)

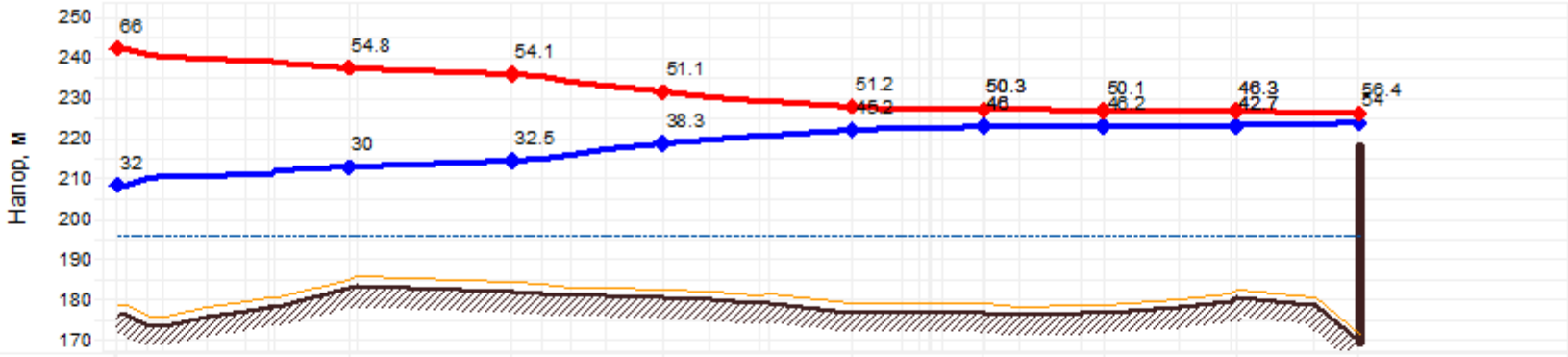




Наименование узла	Теплообменник ГВС	К-1	К-5	Т-8В	К-9	Т-47-1	ул. 40 лет Победы
Геодезическая высота, м	193	188.9	191.9	197.4	198.2	192	171.7
Полный напор в обр. тр-де, м	213	217.7	219.9	221.8	222.9	223.3	225.4
Располагаемый напор, м	27	17.277	12.628	8.93	6.719	5.845	1.73
Длина участка, м	5	24.3	43.3	267.5	67.5	15	
Диаметр участка, м	0.408	0.259	0.207	0.15	0.15	0.1	
Потери напора в под. тр-де, м	0.051	0.255	0.435	1.125	0.176	0.062	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.049	0.239	0.399	1.085	0.169	0.061	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1.168	1.179	1.007	0.57	0.494	0.448	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.145	-1.147	-0.971	-0.564	-0.489	-0.446	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	3.468	7.077	6.777	3.252	2.396	3.357	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	3.334	6.587	6.177	3.122	2.296	3.25	
Расход в под. тр-де, т/ч	536.05	217.95	118.95	35.36	30.63	12.36	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-525.6	-212.11	-114.64	-35.01	-30.32	-12.3	

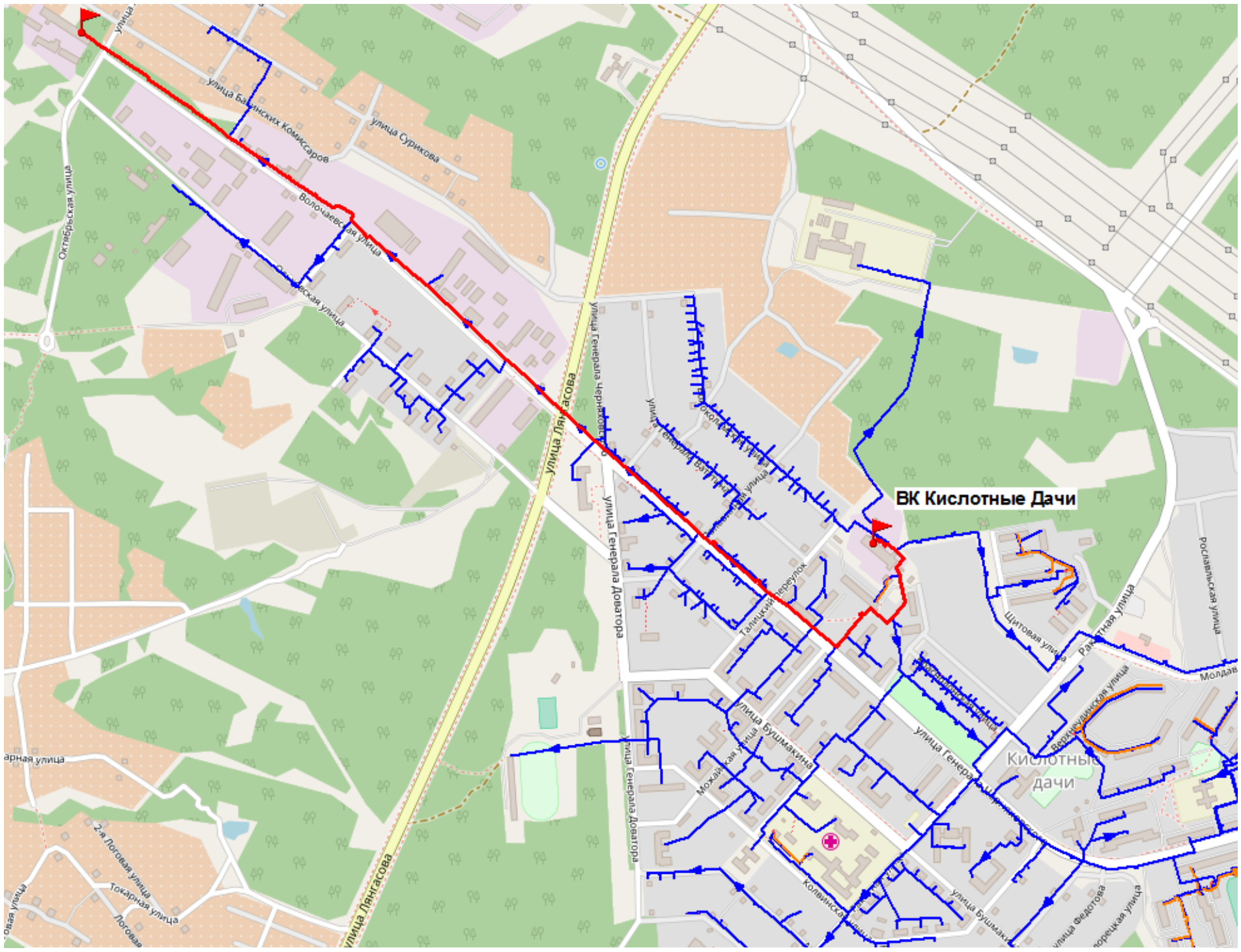
Рисунок 3.14 – Перспективный пьезометрический график ВК Новые Ляды – ул. 40 лет Победы

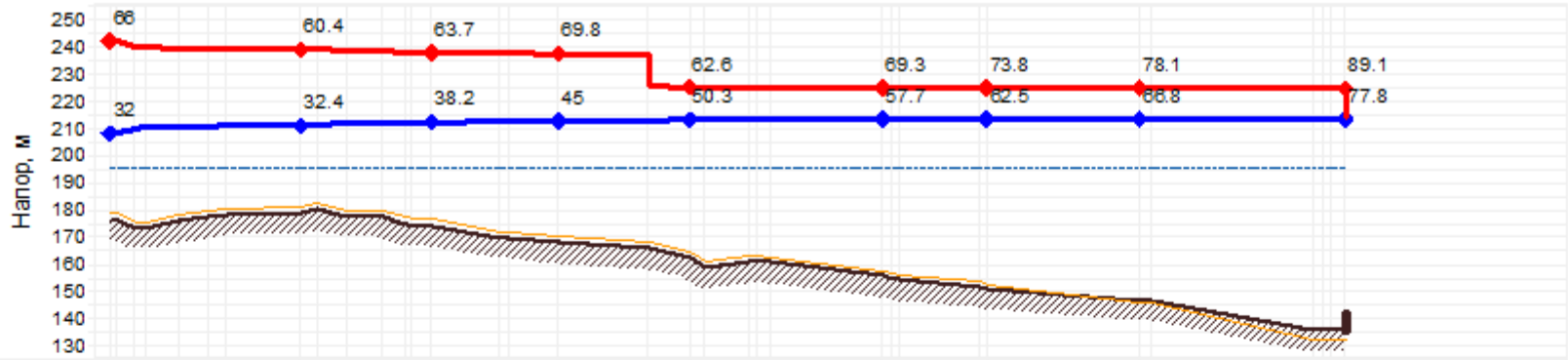




Наименование узла	ВК Кислот.Дачи	Т-26	К-28	Т-36	Т-41	К-44	К-3-53-3	К-3-53-6	ул. Уссурийская, 25
Геодезическая высота, м	176.5	183	182	180.54	177	177.02	177.02	180.67	170
Полный напор в обр. тр-де, м	208.5	213	214.5	218.9	222.2	223	223.2	223.4	224
Располагаемый напор, м	34	24.797	21.533	12.718	6	4.267	3.96	3.562	2.4
Длина участка, м	1	10	53	45.4	70.6	0.5	129.6	0.5	
Диаметр участка, м	0.515	0.408	0.408	0.309	0.309	0.408	0.309	0.309	
Потери напора в под. тр-де, м	0.091	0.045	0.409	0.941	0.848	0.002	0.125	0.01	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.086	0.042	0.397	0.933	0.82	0.002	0.123	0.01	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1.842	1.275	1.058	1.596	1.447	0.171	0.441	0.357	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.793	-1.246	-1.046	-1.581	-1.434	-0.164	-0.44	-0.356	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	6.97	4.488	3.095	9.577	7.886	0.081	0.744	0.49	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	6.49	4.207	2.968	9.589	7.566	0.074	0.725	0.478	
Расход в под. тр-де, т/ч	1346.69	585.32	485.68	420	380.98	78.27	116.11	93.95	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-1311.31	-571.97	-480.08	-416.12	-377.35	-75.36	-115.85	-93.82	

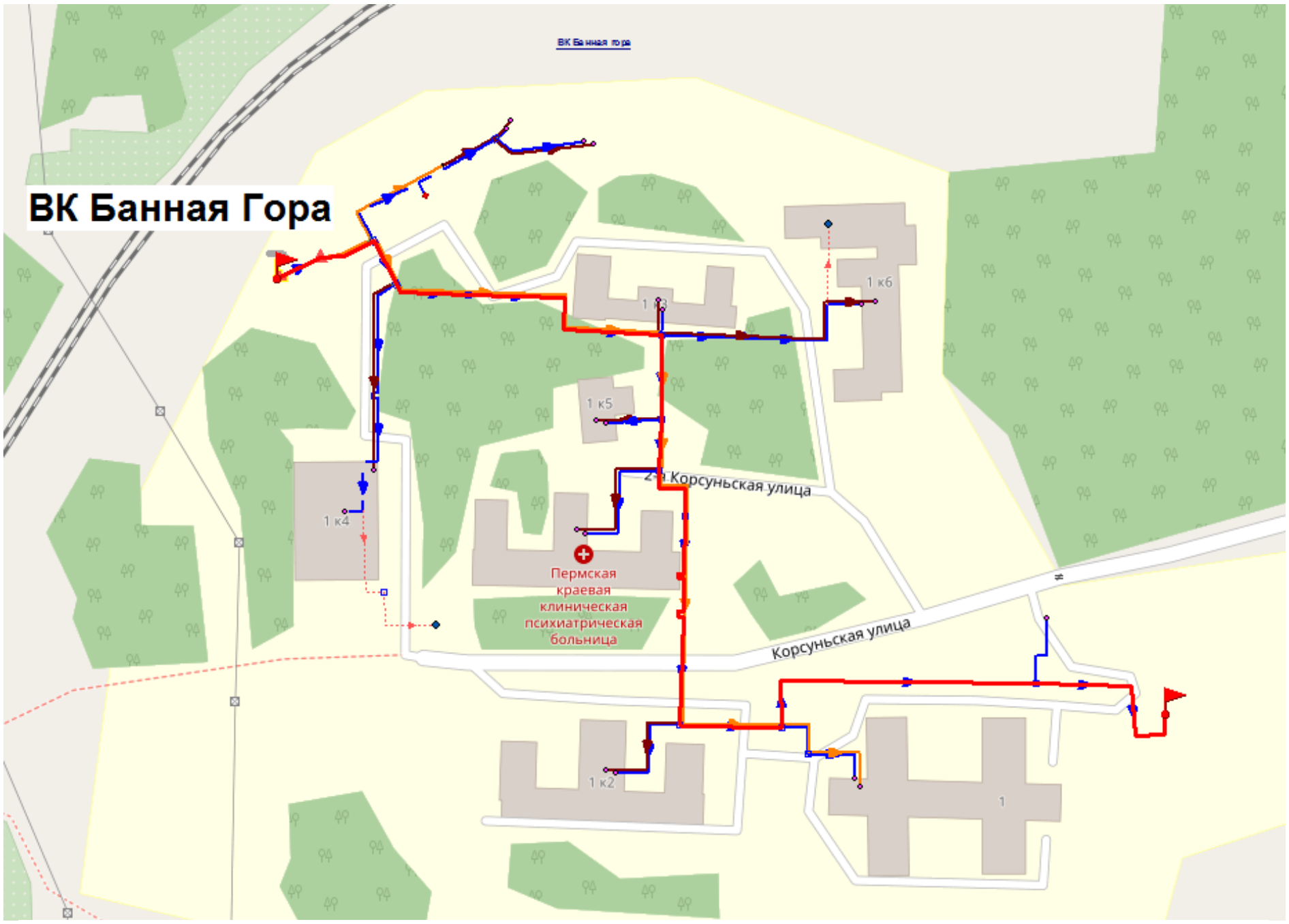
Рисунок 3.15 – Перспективный пьезометрический график ВК Кислотные Дачи – ул. Уссурийская, 25

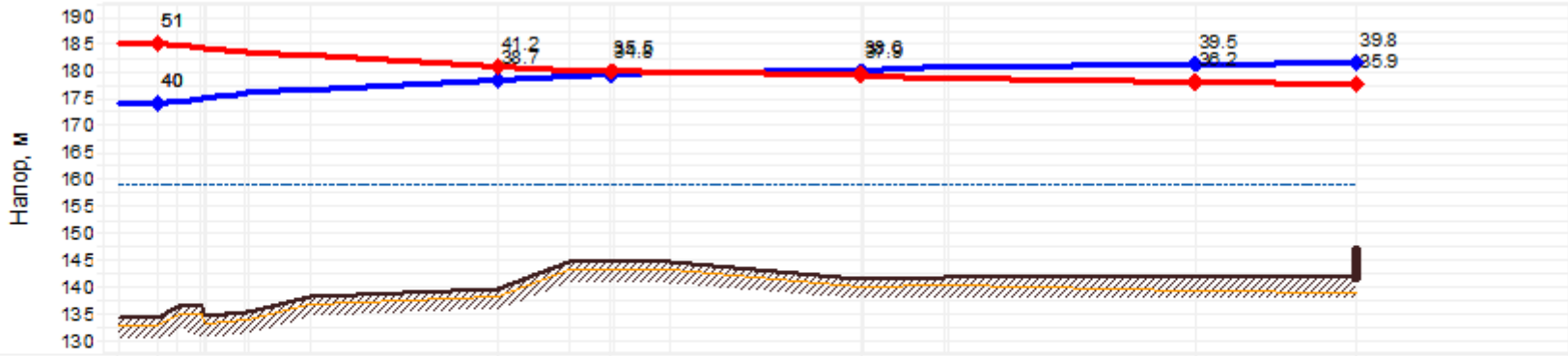




Наименование узла	ВК Кислот.Дачи	Т-6	Т-9Б	К-12	Т-13	Т-17	Т-19	Т-22	ул. Рабкоровская, 23
Геодезическая высота, м	176.5	179	174.45	168	163	156	151.3	147	136
Полный напор в обр. тр-де, м	208.5	211.4	212.6	213	213.3	213.7	213.8	213.8	213.8
Располагаемый напор, м	34	28.024	25.578	24.864	12.264	11.567	11.364	11.359	11.3
Длина участка, м	1	27.4	128.4	196	42.8	42.9	317.4	27.7	
Диаметр участка, м	0.515	0.515	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	
Потери напора в под. тр-де, м	0.091	0.031	0.221	0.255	0.044	0.018	0.002	0	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.086	0.091	0.213	0.241	0.042	0.018	0.002	0	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1.842	0.426	0.561	0.499	0.446	0.283	0.033	0.02	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.793	-0.651	-0.555	-0.488	-0.436	-0.281	-0.032	-0.02	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	6.97	0.378	1.198	0.949	0.76	0.337	0.005	0.002	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	6.49	1.156	1.147	0.89	0.71	0.327	0.005	0.002	
Расход в под. тр-де, т/ч	1346.69	311.17	147.69	131.29	117.33	74.45	8.74	5.25	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-1311.31	-298.79	-146.07	-128.45	-114.63	-73.87	-8.54	-5.17	

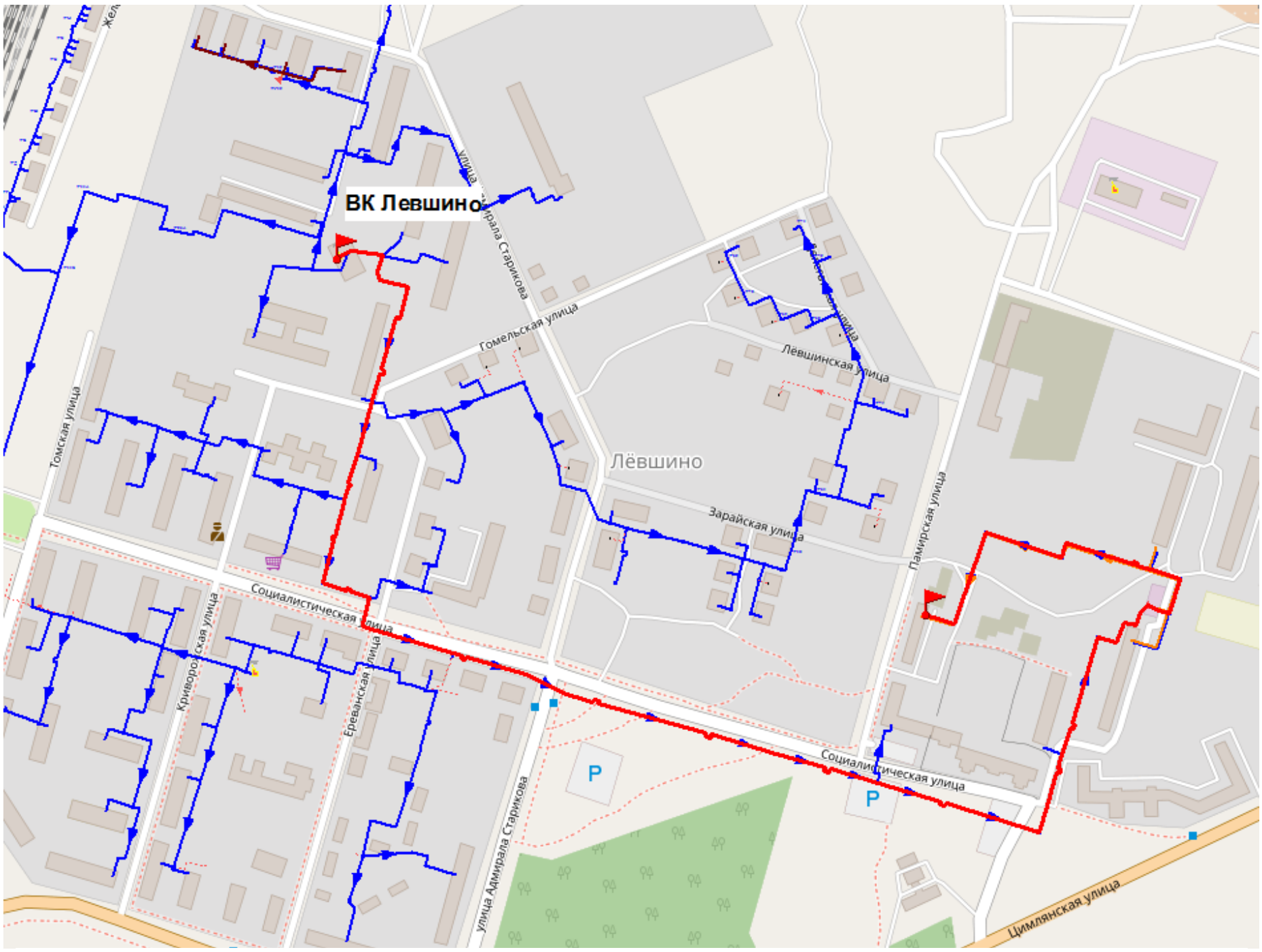
Рисунок 3.16 – Перспективный пьезометрический график ВК Кислотные Дачи – ул. Рабкоровская, 23

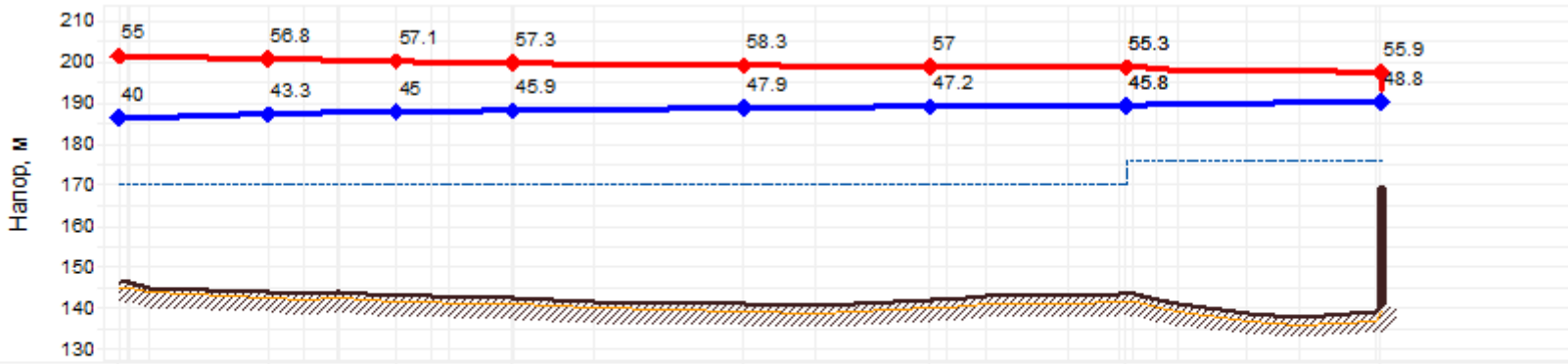




Наименование узла	Теплообменники ГВС	К-4	К-6	К-8	К-8-3	ул. 2-я Корсуньская
Геодезическая высота, м	134.32	139.91	144.7	141.61	142	142
Полный напор в обр. тр-де, м	174.3	178.6	179.5	180.2	181.5	181.8
Располагаемый напор, м	10.98	2.482	0.604	-0.68	-3.324	-3.92
Длина участка, м	0.5	40.2	0.5	0.5	85	
Диаметр участка, м	0.207	0.207	0.207	0.15	0.05	
Потери напора в под. тр-де, м	0.175	0.629	0.039	0.174	0.3	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.174	0.614	0.039	0.173	0.291	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1.668	1.494	0.709	1.139	0.287	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.665	-1.492	-0.708	-1.137	-0.286	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	18.169	13.984	3.174	12.318	3.423	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	17.746	13.628	3.092	11.993	3.316	
Расход в под. тр-де, т/ч	196.99	176.49	83.76	70.63	1.98	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-196.7	-176.29	-83.63	-70.55	-1.97	

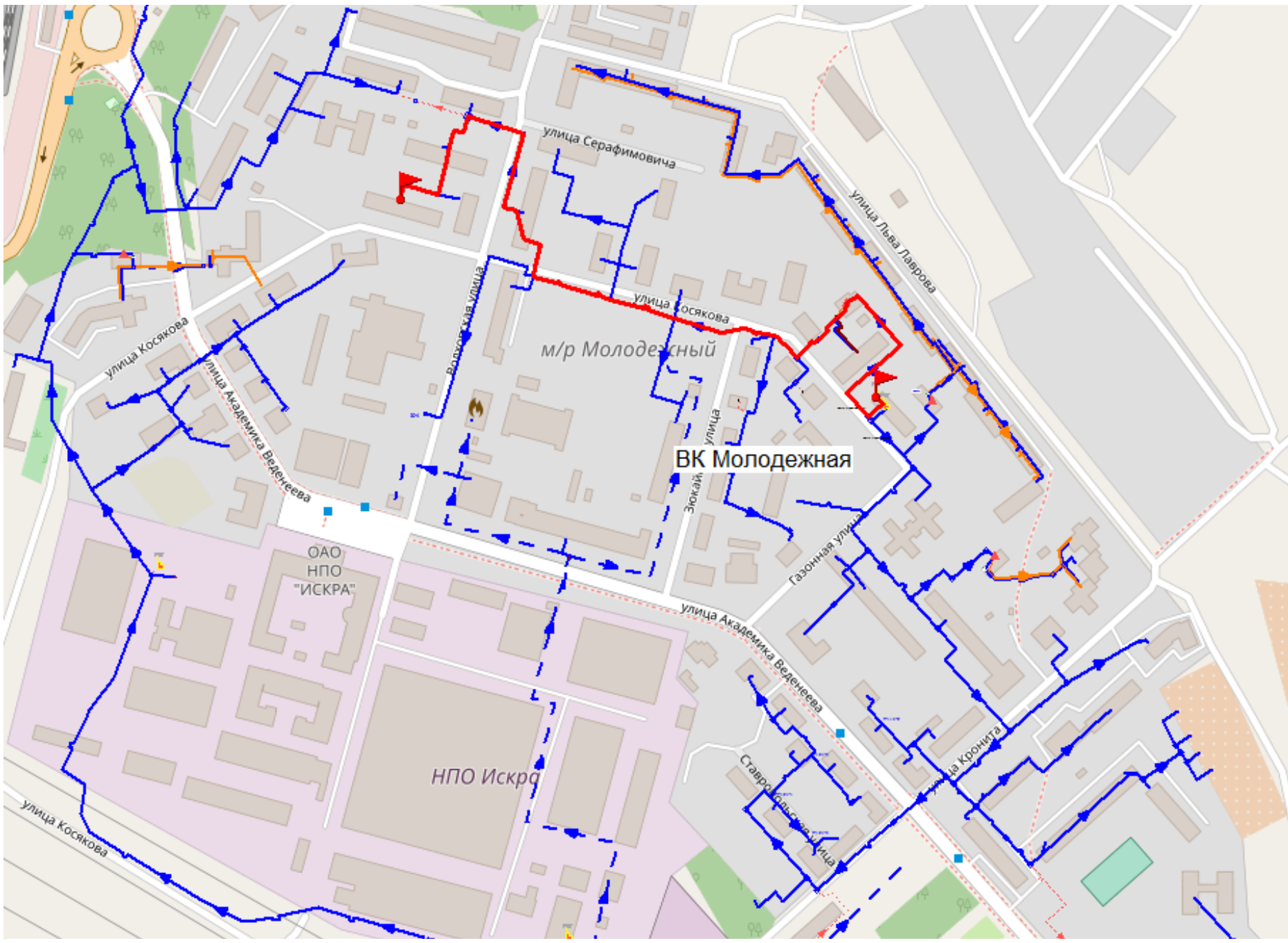
Рисунок 3.17 – Перспективный пьезометрический график ВК Банная Гора – ул. 2-я Корсуньская

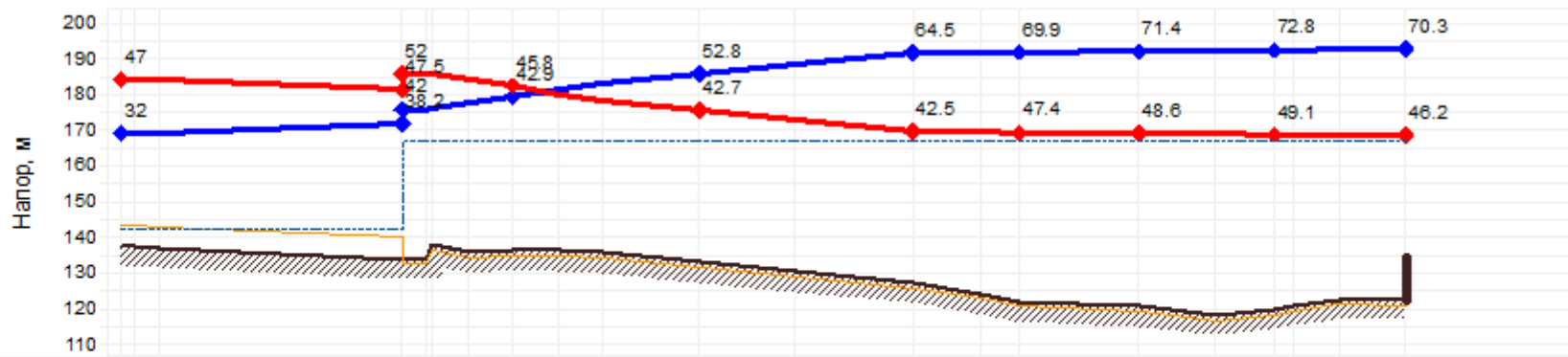




Наименование узла	ВК Левшино	К-2	К-27	К-30А	К-32	К-34	Насос ЦТП-25	ул. Памирская, 28
Геодезическая высота, м	146.6	144.09	143	142.5	141	142	143.5	141.7
Полный напор в обр. тр-де, м	186.6	187.3	188	188.4	188.9	189.2	189.3	190.5
Располагаемый напор, м	15	13.496	12.087	11.44	10.406	9.794	9.456	7.16
Длина участка, м	0.2	53.4	47.5	0.5	110	18.5	12	
Диаметр участка, м	0.357	0.309	0.259	0.259	0.259	0.259	0.207	
Потери напора в под. тр-де, м	0.035	0.107	0.169	0.007	0.173	0.01	0.023	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.035	0.104	0.165	0.007	0.169	0.01	0.023	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1.178	0.667	0.638	0.493	0.492	0.336	0.419	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.174	-0.664	-0.635	-0.49	-0.49	-0.335	-0.418	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	4.361	1.788	1.935	1.158	1.156	0.544	1.14	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	4.237	1.742	1.876	1.122	1.123	0.529	1.112	
Расход в под. тр-де, т/ч	413.91	175.59	118.03	91.09	91.04	62.15	49.46	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-412.47	-174.89	-117.5	-90.64	-90.68	-61.94	-49.34	

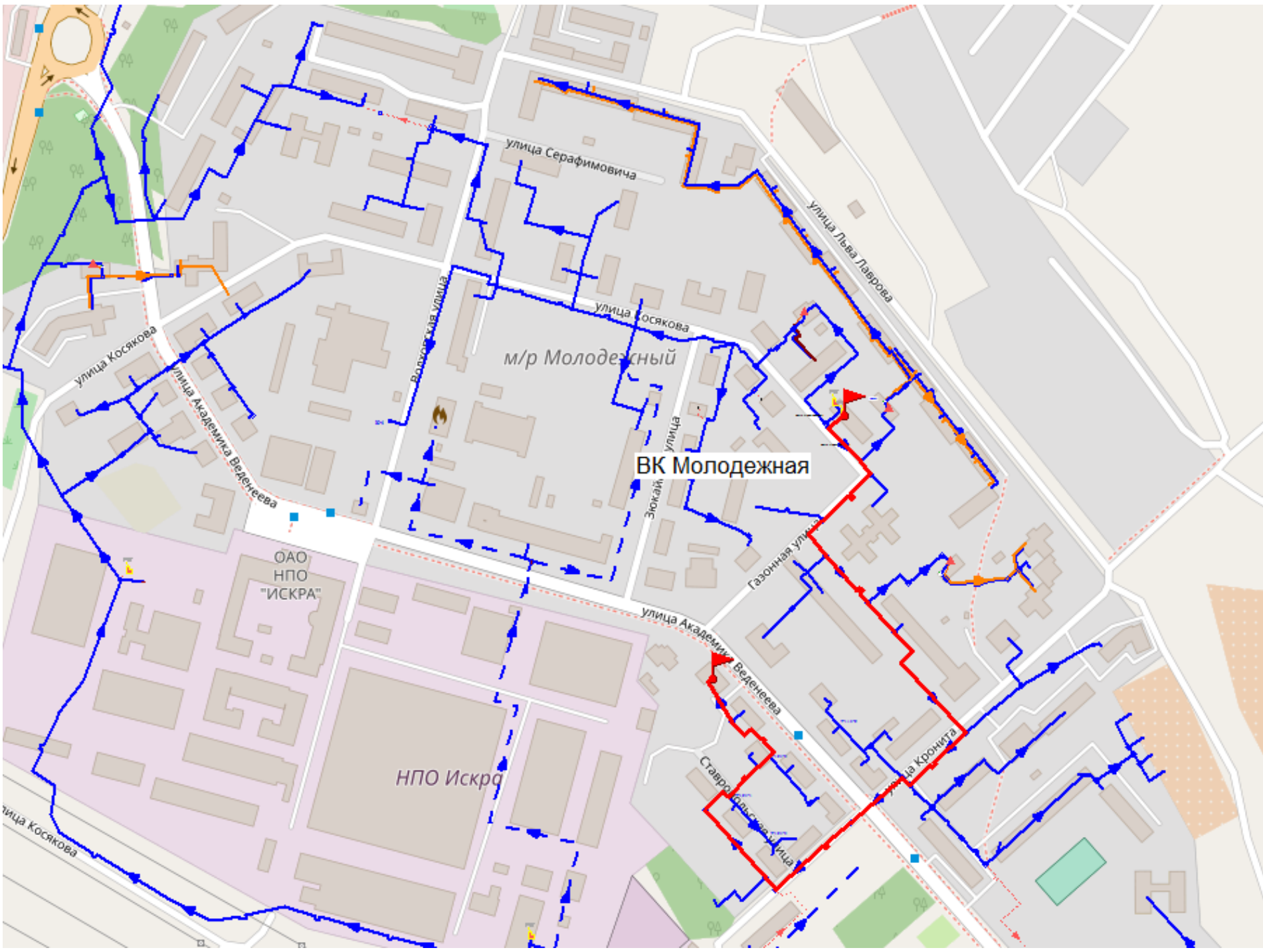
Рисунок 3.18 – Перспективный пьезометрический график ВК Левшино – ул. Памирская, 28

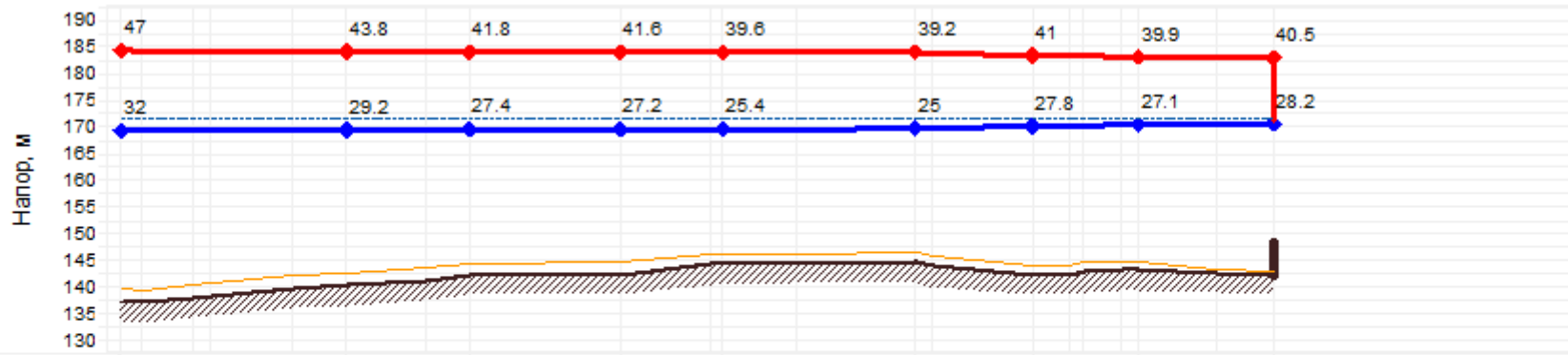




Наименование узла	ВК Молодежный 2	ЦТП-04Ж	К-3	К-14	К-22	Т-22Б	К-95-1	Т-95А	ул. Косякова, 5
Геодезическая высота, м	137.4	134	136.6	133.2	127.39	122.25	120.88	119.91	122.6
Полный напор в обр. тр-де, м	169.4	172.2	179.5	186	191.9	192.1	192.3	192.7	192.9
Располагаемый напор, м	15	9.32	2.942	-10.089	-21.969	-22.497	-22.775	-23.702	-24.17
Длина участка, м	1	0.5	31.7	61.5	51.1	79.2	51.3	14.9	
Диаметр участка, м	0.357	0.259	0.207	0.207	0.15	0.15	0.15	0.1	
Потери напора в под. тр-де, м	0.008	0.064	2.129	2.58	0.183	0.141	0.088	0.033	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.008	0.064	2.101	2.536	0.179	0.138	0.086	0.033	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	0.541	1.535	2.349	2.185	0.547	0.404	0.404	0.376	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-0.54	-1.533	-2.347	-2.183	-0.546	-0.403	-0.403	-0.375	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	0.963	11.558	36.007	31.147	2.939	1.646	1.645	2.198	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	0.945	11.303	35.189	30.459	2.861	1.605	1.605	2.189	
Расход в под. тр-де, т/ч	189.91	283.88	277.53	258.08	33.96	25.08	25.07	10.36	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-189.88	-283.55	-277.22	-257.88	-33.88	-25.02	-25.02	-10.33	

Рисунок 3.19 – Перспективный пьезометрический график ВК Молодежная – ул. Косякова, 5





Наименование узла	ВК Молодежный 1	К-109	К-111	К-112	К-114-1	К-120	К-124	Т-124-5	ул. Академика Веденеева, 42
Геодезическая высота, м	137.4	140.4	142.3	142.5	144.4	144.78	142.5	143.4	142.5
Полный напор в обр. тр-де, м	169.4	169.6	169.7	169.7	169.8	169.8	170.3	170.5	170.7
Располагаемый напор, м	15	14.506	14.401	14.353	14.28	14.214	13.256	12.818	12.31
Длина участка, м	5	50.9	119.6	74.7	63.2	0.5	24.1	77.4	
Диаметр участка, м	0.357	0.357	0.357	0.309	0.207	0.15	0.15	0.1	
Потери напора в под. тр-де, м	0.027	0.042	0.024	0.033	0.014	0.008	0.021	0.05	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.026	0.042	0.023	0.032	0.014	0.008	0.02	0.049	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	0.804	0.356	0.232	0.257	0.161	0.306	0.255	0.171	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-0.801	-0.355	-0.231	-0.256	-0.16	-0.305	-0.254	-0.17	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	2.117	0.421	0.174	0.266	0.17	0.867	0.637	0.542	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	2.063	0.411	0.17	0.259	0.165	0.861	0.619	0.529	
Расход в под. тр-де, т/ч	282.33	125.14	81.41	67.67	18.98	18.96	15.83	4.71	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-281.29	-124.61	-81.05	-67.41	-18.89	-18.9	-15.78	-4.69	

Рисунок 3.20 – Перспективный пьезометрический график ВК Молодежная – ул. Академика Веденеева, 42

4. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

1. **Новые источники.** По результатам актуализации спроса на тепловую мощность установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченные тепловой мощностью на перспективу. В соответствии со сведениями Генерального плана, планируется ввод новой застройки на существенном удалении от существующих источников централизованного теплоснабжения. Мероприятия по строительству источников представлены в Главе 7 и подлежат уточнению при последующих актуализациях проекта.

Таблица 4.1 - Сведения о новых котельных

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес теплоисточника	Организация, эксплуатирующая источник
80	БМК «Камская долина»	ул. Маршала Жукова	ТСО не определена
81	ВК «Камаполис»	ул. Дзержинского	ТСО не определена
82	ВК по ул. Ладожская	ул. Ладожская	ТСО не определена
83	БМК «Погода»	Ул. Сапфирная	Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»

Ожидаемый спрос на тепловую мощность в зоне действия новых котельных представлен в таблице ниже. В Главе 7 представлена оценка инвестиций в реализацию мероприятий по строительству новых котельных.

Таблица 4.2 - Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
БМК «Камская долина», ЕТО №XXX - ЕТО не определена																										
1	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									8,028	12,440	18,032	23,245	27,237	27,237	29,950	31,187	33,532	38,728	51,563	51,563	51,563	51,563	51,563	51,563	51,563
1.1	отопление									6,811	10,555	15,300	19,723	23,110	23,110	25,412	26,462	28,451	32,860	43,750	43,750	43,750	43,750	43,750	43,750	43,750
1.2	вентиляция									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	горячее водоснабжение									1,216	1,885	2,732	3,522	4,127	4,127	4,538	4,725	5,081	5,868	7,813	7,813	7,813	7,813	7,813	7,813	7,813
ВК «Камаполис», ЕТО №XXX - ЕТО не определена																										
1	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							1,316	2,327	2,327	3,687	3,687	6,321	6,321	8,642	8,642	8,642	8,642	8,642	8,642	8,642	8,642	8,642	8,642	8,642	8,642
1.1	отопление							0,941	1,684	1,684	2,651	2,651	4,625	4,625	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185
1.2	вентиляция							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	горячее водоснабжение							0,375	0,643	0,643	1,037	1,037	1,696	1,696	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458
ВК по ул. Ладожская, ЕТО №XXX - ЕТО не определена																										
1	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						3,202	3,202	3,202	3,202	6,124	6,124	6,124	6,124	6,124	6,124	6,124	6,124	6,124	6,124	6,124	6,124	6,124	6,124	6,124	6,124
1.1	отопление						2,887	2,887	2,887	2,887	5,522	5,522	5,522	5,522	5,522	5,522	5,522	5,522	5,522	5,522	5,522	5,522	5,522	5,522	5,522	5,522
1.2	вентиляция						0,147	0,147	0,147	0,147	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
1.3	горячее водоснабжение						0,167	0,167	0,167	0,167	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
БМК «Погода», ЕТО №01 - Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»																										
1	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							2,401	5,321	13,431	21,302	21,302	21,302	21,302	21,302	21,302	21,302	21,302	21,302	21,302	21,302	21,302	21,302	21,302	21,302	21,302
1.1	отопление							2,037	4,515	11,396	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074
1.2	вентиляция							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	горячее водоснабжение							0,364	0,806	2,035	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228	3,228

2. Существующие источники. Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять от существующих источников тепловой энергии. По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности, с учетом присоединения новых потребителей, выявлены прогнозные дефициты тепловой мощности по расчетной нагрузке, в зоне ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2 и ТЭЦ-9 + ВК-5 (связано с выводом оборудования), а также в зоне ВК Наумова, 18а. Балансы тепловой мощности по таким системам представлены в таблице ниже.

Ликвидация дефицитов тепловой мощности в указанных системах теплоснабжения предполагается путем выполнения мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии (установка дополнительных котлов на ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ВК-3 и ВК-5), а также путем выполнения переключений нагрузок на источники с резервами тепловой мощности (Переключение ВК Наумова, 18а на Новую БМК мкр. Комсомольский). Подробный перечень мероприятий, направленных на устранение дефицитов тепловой мощности, представлен в Главах 7 и 8.

Таблица 4.3 – Балансы тепловой мощности по ТЭЦ, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2, ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																										
1	**Установленная тепловая мощность, в том числе:**	**1803,5**	**1431,9**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**	**1302,0**
1.1.	*ТЭЦ-6*	*815,5*	*599,9*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*
1.2.	*ВК-3*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*	*532,0*
1.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*300,0*	*300,0*	*300,0*	*300,0*	*300,0*
2	**Располагаемая тепловая мощность, в том числе:**	**1607,9**	**1405,9**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**	**1276,0**
2.1.	*ТЭЦ-6*	*801,9*	*599,9*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*	*470,0*
2.2.	*ВК-3*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*	*500,0*
2.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*150,0*	*150,0*	*150,0*	*150,0*	*150,0*	*150,0*
3	**Затраты тепла на собственные нужды (в горячей воде), в том числе:**	**11,3**	**10,7**	**10,4**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**	**13,5**
3.1.	*ТЭЦ-6*	*2,2*	*1,6*	*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*	*1,3*	*1,3*	*1,3*
3.2.	*ВК-3*	*3,0*	*3,0*	*3,0*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*	*2,2*
3.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
4	**Затраты тепла на собственные нужды (в паре), в том числе:**	**4,2**	**3,1**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**	**2,5**
4.1.	*ТЭЦ-6*	*4,2*	*3,1*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*	*2,5*
4.2.	*ВК-3*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
4.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
5	**Потери тепловой энергии (в горячей воде), в том числе:**	**89,2**	**79,9**	**79,9**	**77,0**	**84,3**	**85,4**	**86,7**	**87,0**	**87,7**	**88,7**	**89,1**	**90,1**	**90,8**	**91,1**	**91,6**	**92,1**	**92,3**	**92,5**	**92,7**	**92,7**	**92,9**	**92,9**	**92,9**	**92,9**	**92,9**
5.1.	*ТЭЦ-6*	*53,7*	*42,0*	*31,4*	*31,7*	*37,3*	*37,3*	*37,4*	*37,3*	*37,5*	*38,0*	*38,3*	*38,8*	*39,4*	*39,4*	*39,6*	*40,1*	*40,1*	*40,3*	*40,5*	*40,5*	*40,7*	*40,7*	*40,7*	*40,7*	*40,7*
5.2.	*ВК-3*	*22,5*	*24,9*	*35,5*	*32,3*	*42,4*	*43,3*	*44,6*	*45,0*	*45,5*	*46,0*	*46,1*	*46,2*	*46,3*	*46,6*	*47,0*	*47,0*	*47,2*	*47,2*	*47,2*	*47,2*	*47,2*	*47,2*	*47,2*	*47,2*	*47,2*
5.3.	*ВК-2 (город)*	*9,2*	*9,2*	*9,5*	*10,4*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,3*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*	*2,7*
6	**Потери тепловой энергии (в паре), 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**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
6.1.	*ТЭЦ-6*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
6.2.	*ВК-3*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
6.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
7	**Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**	**0,4**
7.1.	*ТЭЦ-6*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*
7.2.	*ВК-3*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
7.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
8	**Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах)**	**1229,1**	**949,9**	**1099,0**	**1143,4**	**1126,7**	**1143,4**	**1164,5**	**1170,1**	**1181,1**	**1196,4**	**1201,6**	**1219,9**	**1231,0**	**1236,1**	**1244,1**	**1250,6**	**1253,7**	**1257,4**	**1260,1**	**1260,1**	**1262,9**	**1262,9**	**1262,9**	**1262,9**	**1262,9**
8.1.	*ТЭЦ-6*	*661,1*	*299,9*	*420,0*	*428,4*	*473,4*	*473,5*	*474,0*	*473,3*	*476,6*	*484,2*	*487,9*	*496,1*	*505,4*	*505,4*	*508,2*	*514,7*	*514,7*	*518,3*	*521,1*	*521,1*	*523,9*	*523,9*	*523,9*	*523,9*	*523,9*
8.2.	*ВК-3*	*399,0*	*481,0*	*493,0*	*465,0*	*555,7*	*571,3*	*591,8*	*598,1*	*605,8*	*613,5*	*615,0*	*616,6*	*618,3*	*623,4*	*628,7*	*628,7*	*631,8*	*631,8*	*631,8*	*631,8*	*631,8*	*631,8*	*631,8*	*631,8*	*631,8*
8.3.	*ВК-2 (город)*	*119,2*	*119,2*	*136,2*	*200,2*	*47,8*	*48,9*	*48,9*	*48,9*	*48,9*	*48,9*	*48,9*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*	*57,5*
9	**Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах)**	**13,8**	**12,0**	**12,2**	**14,5**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**	**15,1**
9.1.	*ТЭЦ-6*	*13,8*	*12,0*	*12,2*	*14,5*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*	*15,1*
9.2.	*ВК-3*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
9.3.	*ВК-2 (город)*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
10	**Резерв/дефицит тепловой мощности зоны (ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2 город)**																									
10.1.	**Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)**	**249,0**	**329,6**	**51,4**	**5,5**	**21,7**	**5,0**	**-16,2**	**-21,7**	**-32,7**	**-48,1**	**-53,3**	**-71,6**	**-82,6**	**-87,7**	**-95,8**	**-102,2**	**-105,3**	**-109,0**	**-111,8**	**-111,8**	**-114,6**	**-114,6**	**-114,6**	**-114,6**	**-114,6**
ТЭЦ-9 + ВК-5, ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																										
1	**Установленная тепловая мощность, в том числе:**	**1352,8**	**1049,8**	**1349,8**	**1233,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**
1.1.	*ТЭЦ-9*	*1352,8*	*1049,8*	*1049,8*	*933,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*
1.2.	*ВК-5*	*0,0*	*0,0*	*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*	*300,0*	*300,0*	*300,0*	*300,0*
2	**Располагаемая тепловая мощность, в том числе:**	**1352,8**	**1049,8**	**1349,8**	**1233,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**	**1073,5**
2.1.	*ТЭЦ-9*	*1352,8*	*1049,8*	*1049,8*	*933,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*	*773,5*
2.2.	*ВК-5*	*0,0*	*0,0*	*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*	*300,0*	*300,0*	*300,0*	*300,0*
3	**Затраты тепла на собственные нужды (в горячей воде), в том числе:**	**3,4**	**2,6**	**6,3**	**6,0**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**	**5,6**
3.1.	*ТЭЦ-9*	*3,4*	*2,6*	*2,6*	*2,3*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*	*1,9*
3.2.	*ВК-5*	*0,0*	*0,0*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*	*3,7*
4	**Затраты тепла на собственные нужды (в паре), в том числе:**	**5,7**	**5,4**	**6,4**	**6,9**	**7,3**	**8,3**	**9,3**	**10,3**	**11,3**	**12,3**	**13,3**	**14,3**	**15,3**	**16,3**	**17,3**	**18,3**	**19,3**	**20,3**	**21,3**	**22,3**	**23,3**	**24,3**	**25,3**	**26,3**	**27,3**
4.1.	*ТЭЦ-9*	*5,7*	*4,4*	*4,4*	*3,9*	*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*	*3,3*
4.2.	*ВК-5*	*0,0*	*1,0*	*2,0*	*3,0*	*4,0*	*5,0*	*6,0*	*7,0*	*8,0*	*9,0*	*10,0*	*11,0*	*12,0*	*13,0*	*14,0*	*15,0*	*16,0*	*17,0*	*18,0*	*19,0*	*20,0*	*21,0*	*22,0*	*23,0*	*24,0*

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
5	**Потери тепловой энергии (в горячей воде), в том числе:**	**86,8**	**92,3**	**92,8**	**86,9**	**88,8**	**90,5**	**92,3**	**94,6**	**96,7**	**97,5**	**98,6**	**98,8**	**99,9**	**101,2**	**102,2**	**103,1**	**104,0**	**105,0**	**105,1**	**105,9**	**106,5**	**107,1**	**107,4**	**107,6**	**107,7**
5.1.	*ТЭЦ-9*	*86,8*	*92,3*	*74,8*	*71,9*	*73,0*	*73,9*	*75,1*	*76,3*	*77,4*	*77,9*	*78,8*	*78,8*	*79,8*	*80,7*	*81,4*	*81,7*	*82,5*	*83,1*	*83,1*	*83,4*	*83,8*	*83,8*	*83,8*	*83,8*	*83,8*
5.2.	*ВК-5*	*0,0*	*0,0*	*18,0*	*15,0*	*15,7*	*16,6*	*17,2*	*18,3*	*19,4*	*19,6*	*19,8*	*20,0*	*20,1*	*20,5*	*20,8*	*21,4*	*21,4*	*21,9*	*22,0*	*22,6*	*22,7*	*23,3*	*23,6*	*23,8*	*23,9*
6	**Потери тепловой энергии (в паре), в том числе:**	**0,0**	**1,0**	**2,0**	**3,0**	**4,0**	**5,0**	**6,0**	**7,0**	**8,0**	**9,0**	**10,0**	**11,0**	**12,0**	**13,0**	**14,0**	**15,0**	**16,0**	**17,0**	**18,0**	**19,0**	**20,0**	**21,0**	**22,0**	**23,0**	**24,0**
6.1.	*ТЭЦ-9*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
6.2.	*ВК-5*	*0,0*	*1,0*	*2,0*	*3,0*	*4,0*	*5,0*	*6,0*	*7,0*	*8,0*	*9,0*	*10,0*	*11,0*	*12,0*	*13,0*	*14,0*	*15,0*	*16,0*	*17,0*	*18,0*	*19,0*	*20,0*	*21,0*	*22,0*	*23,0*	*24,0*
7	**Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**	**2,0**
7.1.	*ТЭЦ-9*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*	*2,0*
7.2.	*ВК-5*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
8	**Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах)**	**870,2**	**1031,8**	**1011,0**	**1110,1**	**1143,9**	**1172,2**	**1200,0**	**1236,7**	**1271,8**	**1284,4**	**1302,0**	**1305,5**	**1323,0**	**1343,9**	**1359,8**	**1374,7**	**1388,4**	**1405,4**	**1407,3**	**1419,8**	**1429,2**	**1438,8**	**1444,0**	**1447,1**	**1448,4**
8.1.	*ТЭЦ-9*	*870,2*	*1031,8*	*819,0*	*921,1*	*946,0*	*960,7*	*978,8*	*998,8*	*1016,4*	*1024,6*	*1039,6*	*1039,8*	*1056,1*	*1070,3*	*1081,9*	*1085,9*	*1099,6*	*1109,2*	*1109,2*	*1113,2*	*1120,8*	*1120,8*	*1120,8*	*1120,8*	*1120,8*
8.2.	*ВК-5*	*0,0*	*0,0*	*192,0*	*189,0*	*197,9*	*211,4*	*221,2*	*237,9*	*255,5*	*259,8*	*262,4*	*265,7*	*266,8*	*273,7*	*278,0*	*288,8*	*288,8*	*296,2*	*298,1*	*306,6*	*308,4*	*318,0*	*323,2*	*326,3*	*327,6*
9	**Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах)**	**16,5**	**14,9**	**20,5**	**14,2**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**	**9,6**
9.1.	*ТЭЦ-9*	*16,5*	*14,9*	*20,5*	*14,2*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*	*9,6*
9.2.	*ВК-5*	*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*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
10	**Резерв/дефицит тепловой мощности (ТЭЦ-9 + ВК-5)**																									
10.1.	**Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)**	**455,0**	**-7,0**	**303,5**	**94,2**	**-94,9**	**-124,2**	**-153,0**	**-190,8**	**-226,9**	**-240,4**	**-259,0**	**-263,5**	**-282,0**	**-303,9**	**-320,8**	**-336,7**	**-351,4**	**-369,4**	**-372,3**	**-385,8**	**-396,2**	**-406,8**	**-413,1**	**-417,1**	**-419,4**

Таблица 4.4 – Балансы тепловой мощности по котельным, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,2	0,3	0,5	0,6	0,8	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	1,4	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,400	5,400	5,400	4,988	4,937	3,769	2,938	2,127	3,266	4,999	6,735	8,513	10,449	11,028	12,758	13,467	14,261	14,989	17,177	19,316	19,316	19,316	19,316	19,316	19,316
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,560	4,560	4,830	4,180	4,624	3,343	2,432	1,543	2,791	4,691	6,594	8,543	10,665	11,301	13,197	13,974	14,845	15,642	18,042	20,386	20,386	20,386	20,386	20,386	20,386
8	отопление	3,670	3,670	3,920	3,360	3,755	2,801	2,052	1,316	2,282	3,753	5,226	6,734	8,377	8,869	10,336	10,938	11,612	12,229	14,086	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,380	0,380	0,400	0,340	0,394	0,180	0,097	0,022	0,195	0,457	0,720	0,990	1,283	1,371	1,633	1,740	1,861	1,971	2,303	2,627	2,627	2,627	2,627	2,627	2,627
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,460	1,460	1,460	1,902	1,913	3,194	4,105	4,994	3,746	1,846	**-0,057**	**-2,006**	**-4,128**	**-4,764**	**-6,659**	**-7,437**	**-8,308**	**-9,105**	**-11,504**	**-13,848**	**-13,848**	**-13,848**	**-13,848**	**-13,848**	**-13,848**
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,810	2,810	2,540	3,190	2,702	3,983	4,894	5,783	4,535	2,635	0,732	**-1,217**	**-3,339**	**-3,975**	**-5,871**	**-6,648**	**-7,519**	**-8,316**	**-10,716**	**-13,060**	**-13,060**	**-13,060**	**-13,060**	**-13,060**	**-13,060**