



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В
АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД
ДО 2035 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 4

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ
БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И
ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

СОДЕРЖАНИЕ

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.....	3
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	3
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	71
4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	92

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

Таблица 1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №01 и 02, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)	6
Таблица 2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)	10
Таблица 3 – Балансы тепловой мощности по ТЭЦ, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке	93
Таблица 4 – Балансы тепловой мощности по котельным, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке	95

РЕЕСТР РИСУНКОВ

Рисунок 1 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-01 (ТЭЦ-6 до ул. Монастырская, 2).....	72
Рисунок 2 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-07 (ВК-3 – ул. Уральская, 119)	73
Рисунок 3 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-07 (ВК-3 – ул. Агатова, 36)	74
Рисунок 4 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-01 – М2-09 (ТЭЦ-9 – ул. Подлесная, 57)...	75
Рисунок 5 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-05 – М2-09 – М2-01 – М2-17 (ТЭЦ-9 – ул. Дзержинского, 27).....	76
Рисунок 6 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-04 (ТЭЦ-9 – ул. Окулова, 18)	77
Рисунок 7 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-02 – М2-13 – М1-09 – М1-05 – М1-08 – М1-02 (ТЭЦ-9 – ул. Героев Хасана, 159)	78
Рисунок 8 – Перспективный пьезометрический график магистрали М3-01 (ТЭЦ-13 – ул. Усадебная, 55).....	79
Рисунок 9 – Перспективный пьезометрический график магистрали М4-01 – М4-02 (ТЭЦ-14 – ул. Нижнекамская, 25А).....	80
Рисунок 10 – Перспективный пьезометрический график магистрали М4-01 – М4-06 (ТЭЦ-14 – ул. Гальперина, 20)	81
Рисунок 11 – Перспективный пьезометрический график магистрали М4-03 – М4-01 (ТЭЦ-14 – ул. Светлогорская, 3а)	82
Рисунок 12 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-06 (ВК-2 – ул. Фрезеровщиков, 86)	83
Рисунок 13 – Перспективный пьезометрический график магистрали М3-20 (ВК-20 – ул. Александра Щербакова, 47а)	84
Рисунок 14 – Перспективный пьезометрический график ВК Новые Ляды – ул. 40 лет Победы.....	85
Рисунок 15 – Перспективный пьезометрический график ВК Кислотные Дачи – ул. Уссурийская, 25	86
Рисунок 16 – Перспективный пьезометрический график ВК Кислотные Дачи – ул. Рабкоровская, 23	87
Рисунок 17 – Перспективный пьезометрический график ВК Банная Гора – ул. 2-я Корсуньская.....	88
Рисунок 18 – Перспективный пьезометрический график ВК Левишино – ул. Памирская, 28.....	89
Рисунок 19 – Перспективный пьезометрический график ВК Молодежная – ул. Косякова, 5	90
Рисунок 20 – Перспективный пьезометрический график ВК Молодежная – ул. Академика Веденеева, 42.....	91

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

Глава впервые разработана с учетом Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ 05.03.2019 г. №212 (далее по тексту – МУ).

Горизонт планирования сохранен, в соответствии с Требованиями действующего законодательства – 2035 г., обоснование представлено в Главе 2.

Уточнены расчетные нагрузки на коллекторах теплоисточников по состоянию на базовый период актуализации Схемы теплоснабжения – 2019 г., на основе простых линейных регрессий, сформированных для каждого теплоисточника по отдельности.

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 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) 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 ПЗ4.1 и ПЗ4.2 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» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) 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 1. 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 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276), балансы тепловой мощности, с учетом мероприятий, представлены в Главе 7.

Таблица 1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №01 и 02, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	815,5	815,5	815,5	815,5	815,5	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8
отборы паровых турбин, в том числе:	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
РОУ	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8
ПВК	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Располагаемая тепловая мощность станции	801,9	801,9	801,9	801,9	801,9	596,2	596,2	596,2	596,2	596,2	596,2	596,2	596,2
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,4	42,9	44,4	45,1	45,8	46,2	49,2	51,3
	1	30,3	30,3	30,3	30,3	30,5	30,9	32,0	32,5	33,0	33,3	35,5	37,0
	2	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,8	12,0	12,4	12,6	12,8	12,9	14,3
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	761,4	811,8	818,1	824,4	824,4	829,1	836,9	855,4	865,8	875,1	880,1	919,7	947,1
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1	548,5	584,9	589,4	593,9	593,9	597,3	603,0	616,3	623,8	630,5	634,0	682,4
отопление и вентиляция		485,5	521,8	526,4	530,9	530,9	533,9	539,0	550,9	557,6	563,6	566,8	610,0
горячее водоснабжение		63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,4	64,0	65,4	66,2	66,9	67,3	72,4
	2	212,8	226,9	228,7	230,5	230,5	231,8	234,0	239,1	242,0	244,6	246,0	264,8
отопление и вентиляция		190,3	202,9	204,4	206,0	206,0	207,2	209,1	213,8	216,4	218,7	219,9	229,8
горячее водоснабжение		22,6	24,1	24,3	24,5	24,5	24,6	24,8	25,4	25,7	26,0	26,1	28,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	524,3	524,3	523,3	661,1	553,7	558,3	566,2	584,7	595,1	604,4	609,3	649,0	676,4
	1	377,7	377,7	377,0	476,3	398,9	402,2	407,9	421,2	428,7	435,4	439,0	487,3
отопление и вентиляция		334,3	337,0	336,7	425,7	356,6	359,6	364,6	376,5	383,2	389,2	392,4	435,6
горячее водоснабжение		43,4	40,7	40,3	50,5	42,3	42,7	43,3	44,7	45,5	46,2	46,6	51,7
	2	146,6	146,6	146,3	184,8	154,8	156,1	158,3	163,4	166,4	169,0	170,3	189,1
отопление и вентиляция		131,0	131,0	130,8	165,2	138,4	139,5	141,5	146,1	148,7	151,0	152,3	169,0
горячее водоснабжение		15,6	15,6	15,5	19,6	16,4	16,6	16,8	17,3	17,6	17,9	18,1	20,1
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-50,1	-100,5	-106,8	-113,1	-113,1	-323,8	-332,3	-352,2	-363,3	-373,4	-378,7	-421,3	-450,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,0	229,0	230,0	92,2	199,6	-10,7	-18,6	-37,1	-47,5	-56,8	-61,7	-101,4	-128,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	666,9	666,9	666,9	666,9	666,9	461,2	461,2	461,2	461,2	461,2	461,2	461,2	461,2
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	509,4	509,4	508,6	629,8	535,3	539,7	547,1	564,6	574,5	583,3	588,0	625,5	651,5
Зона действия источника тепловой мощности, га	1796	1797	1799	1801	1803	1803	1803	1806	1806	1806	1807	1825	1877
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,292	0,292	0,291	0,367	0,307	0,310	0,314	0,324	0,329	0,335	0,337	0,356	0,360
ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1540,8	1352,8	1352,8	1352,8	1352,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8
отборы паровых турбин, в том числе:	1034,8	846,8	846,8	846,8	846,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	1034,8	846,8	846,8	846,8	846,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8
РОУ	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
ПВК	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
Располагаемая тепловая мощность станции	1540,8	1352,8	1352,8	1352,8	1352,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	93,7	94,7	95,3	96,0	97,1	99,0	112,2	115,1
1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,7	40,1	40,3	40,6	41,1	41,9	47,5	48,7
2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	54,1	54,6	55,0	55,4	56,0	57,1	64,7	66,4
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	905,6	951,4	979,3	1007,1	1007,1	1020,2	1029,3	1034,2	1040,9	1051,0	1068,8	1190,2	1216,4
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	383,1	402,5	414,3	426,1	426,1	431,7	435,5	437,6	440,4	444,7	452,2	503,6	514,7
отопление и вентиляция	330,1	346,8	357,0	367,1	367,1	371,9	375,2	377,0	379,4	383,1	389,6	433,9	443,4
горячее водоснабжение	53,0	55,7	57,3	59,0	59,0	59,7	60,3	60,6	61,0	61,6	62,6	69,7	71,2
2	522,4	548,9	564,9	581,0	581,0	588,6	593,8	596,6	600,5	606,3	616,6	686,6	701,8
отопление и вентиляция	450,1	472,9	486,7	500,6	500,6	507,1	511,6	514,1	517,4	522,4	531,2	591,6	604,6
горячее водоснабжение	72,3	76,0	78,2	80,4	80,4	81,5	82,2	82,6	83,1	83,9	85,3	95,0	97,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой	827,8	827,8	802,9	870,2	847,4	860,5	869,6	874,5	881,1	891,3	909,0	1030,4	1056,7

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
мощности ТЭЦ:													
1	350,2	350,2	339,7	368,2	358,5	364,1	367,9	370,0	372,8	377,1	384,6	436,0	447,1
отопление и вентиляция	301,7	301,7	292,7	317,2	308,9	313,7	317,0	318,8	321,2	324,9	331,4	375,6	385,2
горячее водоснабжение	48,5	48,5	47,0	51,0	49,6	50,4	50,9	51,2	51,6	52,2	53,2	60,3	61,9
2	477,5	477,5	463,2	502,0	488,9	496,4	501,7	504,5	508,3	514,2	524,4	594,4	609,6
отопление и вентиляция	411,4	411,4	399,1	432,5	421,2	427,7	432,2	434,7	438,0	443,0	451,8	512,2	525,2
горячее водоснабжение	66,1	66,1	64,1	69,5	67,7	68,7	69,4	69,8	70,4	71,2	72,6	82,3	84,4
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	407,7	173,9	146,0	118,2	118,2	-199,3	-209,5	-214,9	-222,2	-233,5	-253,2	-387,8	-416,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	627,8	439,8	464,7	397,4	420,2	104,1	95,0	90,1	83,5	73,3	55,6	-65,8	-92,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1360,8	1172,8	1172,8	1172,8	1172,8	869,8	869,8	869,8	869,8	869,8	869,8	869,8	869,8
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	814,7	814,7	792,8	852,0	831,9	844,7	853,6	858,4	864,9	874,8	892,1	1010,6	1036,2
Зона действия источника тепловой мощности, га	4741	4746	4750	4755	4760	4760	4766	4773	4784	4791	4798	4881	4887
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,175	0,174	0,169	0,183	0,178	0,181	0,182	0,183	0,184	0,186	0,189	0,211	0,216
ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	312,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4
отборы паровых турбин, в том числе:	86,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	86,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
РОУ	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
ПВК	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Располагаемая тепловая мощность станции	277,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,8	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	13,2	13,7
1	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,8	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	13,2	13,7
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	166,2	167,5	174,3	181,0	186,0	187,1	188,6	188,2	188,4	188,0	187,9	191,1	196,8
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	166,2	167,5	174,3	181,0	186,0	187,1	188,6	188,2	188,4	188,0	187,9	191,1	196,8

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
отопление и вентиляция	88,0	88,7	92,3	95,9	98,6	99,1	99,9	99,7	99,8	99,6	99,6	101,2	104,3
горячее водоснабжение	78,1	78,8	81,9	85,1	87,5	88,0	88,7	88,5	88,6	88,4	88,4	89,8	92,5
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	133,9	133,9	131,0	148,3	132,2	133,2	134,8	134,4	134,5	134,2	134,1	137,2	143,0
1	133,9	133,9	131,0	148,3	132,2	133,2	134,8	134,4	134,5	134,2	134,1	137,2	143,0
отопление и вентиляция	70,9	70,9	69,4	78,6	70,1	70,6	71,4	71,2	71,3	71,1	71,0	72,7	75,8
горячее водоснабжение	62,9	62,9	61,6	69,7	62,2	62,6	63,4	63,2	63,3	63,1	63,0	64,5	67,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	70,4	18,1	11,4	4,6	-0,4	-1,6	-3,3	-2,9	-3,0	-2,6	-2,5	-5,9	-12,3
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	115,4	64,4	67,3	50,0	66,1	65,1	63,5	63,9	63,8	64,1	64,2	61,1	55,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	177,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	140,8	140,8	138,3	153,6	139,4	140,4	141,9	141,5	141,6	141,3	141,2	144,2	149,8
Зона действия источника тепловой мощности, га	797	798	798	799	800	801	803	803	804	804	804	804	804
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,168	0,168	0,164	0,186	0,165	0,166	0,168	0,167	0,167	0,167	0,167	0,171	0,178
ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0
отборы паровых турбин, в том числе:	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Располагаемая тепловая мощность станции	840,5	840,5	840,5	840,5	840,5	840,5	840,5	840,5	840,5	840,5	840,5	840,5	840,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	46,1	45,9	45,7	46,0	46,1	45,7	47,0	48,0
1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,4	22,4	22,3	22,4	22,5	22,3	22,9	23,4
2	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,6	23,6	23,4	23,6	23,6	23,4	24,1	24,6
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	332,4	346,6	353,1	359,5	371,3	376,1	375,3	373,3	375,5	376,6	373,6	383,3	390,6
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	162,0	168,9	172,1	175,2	181,0	183,3	182,9	181,9	183,0	183,5	182,1	186,8	190,4
отопление и вентиляция	144,0	150,2	153,0	155,8	160,8	162,9	162,6	161,7	162,7	163,1	161,9	166,1	169,2
горячее водоснабжение	18,0	18,8	19,1	19,5	20,1	20,4	20,3	20,2	20,3	20,4	20,2	20,8	21,2
2	170,4	177,7	181,0	184,3	190,3	192,8	192,4	191,3	192,5	193,0	191,5	196,5	200,2
отопление и вентиляция	151,4	157,9	160,9	163,8	169,2	171,4	171,0	170,1	171,1	171,6	170,2	174,6	178,0
горячее водоснабжение	18,9	19,7	20,1	20,5	21,2	21,4	21,4	21,3	21,4	21,5	21,3	21,8	22,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	304,2	304,2	340,5	368,4	336,9	341,7	340,9	338,9	341,1	342,2	339,2	348,9	356,2
1	148,3	148,3	165,9	179,5	164,2	166,5	166,2	165,2	166,2	166,8	165,3	170,1	173,6
отопление и вентиляция	131,8	131,8	147,5	159,6	145,9	148,0	147,7	146,8	147,8	148,2	146,9	151,2	154,3
горячее водоснабжение	16,5	16,5	18,4	20,0	18,2	18,5	18,5	18,4	18,5	18,5	18,4	18,9	19,3
2	155,9	155,9	174,5	188,8	172,7	175,2	174,7	173,7	174,8	175,4	173,9	178,8	182,6
отопление и вентиляция	138,6	138,6	155,1	167,8	153,5	155,7	155,3	154,4	155,4	155,9	154,5	159,0	162,3
горячее водоснабжение	17,3	17,3	19,4	21,0	19,2	19,5	19,4	19,3	19,4	19,5	19,3	19,9	20,3
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	410,1	395,9	389,4	383,0	371,2	365,7	366,6	368,9	366,4	365,2	368,6	357,6	349,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	483,7	483,7	447,4	419,5	451,0	446,2	447,0	449,0	446,8	445,7	448,7	439,0	431,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	533,5	533,5	533,5	533,5	533,5	533,5	533,5	533,5	533,5	533,5	533,5	533,5	533,5
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	323,5	323,5	355,4	380,0	352,2	357,1	356,3	354,3	356,4	357,5	354,6	364,2	371,6
Зона действия источника тепловой мощности, га	1952	1954	1956	1958	1960	1968	1971	1971	1971	1971	1971	1971	1971
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,156	0,156	0,174	0,188	0,172	0,174	0,173	0,172	0,173	0,174	0,172	0,177	0,181

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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	470,26	470,26	470,26	470,26	470,26	470,26	470,26	470,26	470,26	470,26	470,26	470,26	470,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	488,54	488,54	488,54	488,54	488,54	488,54	488,54	488,54	488,54	488,54	488,54	488,54	488,54
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	316,56	316,56	315,95	399,14	361,74	361,74	361,74	361,74	361,74	361,74	361,74	361,74	361,74
8	отопление	253,09	253,09	252,56	324,74	292,29	292,29	292,29	292,29	292,29	292,29	292,29	292,29	292,29
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	38,57	38,57	38,49	49,49	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-43,18	-43,18	-43,18	-43,18	-43,18	-43,18	-43,18	-43,18	-43,18	-43,18	-43,18	-43,18	-43,18
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	153,70	153,70	154,31	71,12	108,52	108,52	108,52	108,52	108,52	108,52	108,52	108,52	108,52
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	367,26	367,26	367,26	367,26	367,26	367,26	367,26	367,26	367,26	367,26	367,26	367,26	367,26
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	278,57	278,57	278,04	351,24	318,33	318,33	318,33	318,33	318,33	318,33	318,33	318,33	318,33
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1052	1052	1052	1052	1052	1052	1052	1052	1052	1052	1052	1052	1052
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,277	0,277	0,356	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,59	13,46	13,46	13,46	13,16	18,47	18,47	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,69	8,69	9,03	8,34	7,56	12,96	12,87	12,87	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77
8	отопление	7,98	7,98	8,30	7,67	6,94	11,09	11,02	11,02	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,71	0,71	0,73	0,68	0,61	1,87	1,85	1,85	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	-3,79	-3,66	-3,66	-3,66	-3,36	-8,67	-8,67	-8,57	-8,57	-8,57	-8,57	-8,57	-8,57

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	договорной нагрузке)													
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,11	1,11	0,77	1,46	2,24	-3,16	-3,07	-3,07	-2,97	-2,97	-2,97	-2,97	-2,97
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,65	7,65	7,95	7,34	6,65	11,40	11,32	11,32	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	103,23	102,28	102,28	102,28	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,084	0,085	0,088	0,082	0,076	0,130	0,129	0,129	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	96,70	96,70	96,70	96,70	96,70	96,70	96,70	96,70	96,70	96,70	96,70	96,70	96,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,59	4,54	4,47	4,50	4,45	4,36	5,21	5,21
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	44,59	44,99	44,99	44,99	46,31	46,65	46,04	45,50	45,88	45,15	45,15	52,16	52,16
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	40,49	40,49	40,49	40,49	41,55	42,39	41,93	41,24	41,56	41,07	40,25	48,11	48,11
8	отопление	31,57	31,57	31,57	31,57	32,50	33,07	32,74	32,26	32,42	32,07	31,48	36,19	36,19
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	4,42	4,42	4,42	4,42	4,55	4,73	4,64	4,52	4,64	4,55	4,40	6,70	6,70
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,91	10,51	10,51	10,51	9,19	8,76	9,42	10,03	9,61	10,40	10,49	2,63	2,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	19,51	19,51	19,51	19,51	18,45	17,61	18,07	18,76	18,44	18,93	19,75	11,89	11,89
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27	29,27
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции	35,63	35,63	35,63	35,63	36,56	37,30	36,90	36,29	36,58	36,14	35,42	42,33	42,33

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата													
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	315,82	318,65	318,65	318,65	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00	328,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,114	0,113	0,113	0,113	0,113	0,115	0,114	0,112	0,113	0,112	0,109	0,131	0,131
ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,47	15,56	15,56	15,56	16,26	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	14,05	14,05	14,05	14,05	14,61	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63
8	отопление	10,82	10,82	10,82	10,82	11,30	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,63	1,63	1,63	1,63	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	23,83	23,74	23,74	23,74	23,04	23,01	23,01	23,01	23,01	23,01	23,01	23,01	23,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	26,85	26,85	26,85	26,85	26,29	26,27	26,27	26,27	26,27	26,27	26,27	26,27	26,27
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88	23,88
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,36	12,36	12,36	12,36	12,86	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	175,06	176,08	176,08	176,08	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,28	1,28	1,28	1,27	1,26	1,26	1,26
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	14,37	13,37	13,37	13,37	13,40	13,27	13,20	13,20	13,14	13,04	13,04	13,04	13,04
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,00	12,00	12,00	12,00	12,02	12,06	11,87	11,79	11,79	11,73	11,62	11,62	11,62
8	отопление	9,04	9,04	9,04	9,04	9,06	9,09	8,96	8,90	8,90	8,86	8,78	8,78	8,78
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,65	1,65	1,65	1,65	1,66	1,66	1,63	1,61	1,61	1,60	1,58	1,58	1,58
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,33	9,33	9,33	9,33	9,30	9,43	9,52	9,53	9,58	9,69	9,70	9,70	9,70
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,00	12,00	12,00	12,00	11,98	11,94	12,13	12,21	12,21	12,27	12,38	12,38	12,38
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,56	10,56	10,56	10,56	10,58	10,61	10,45	10,38	10,38	10,33	10,22	10,22	10,22
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	46,11	42,90	42,90	42,90	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,232	0,249	0,249	0,249	0,249	0,250	0,246	0,245	0,245	0,243	0,241	0,241	0,241
ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,25	1,23	1,19	1,15	1,12	1,12	1,12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,25	10,87	10,87	10,87	12,23	12,06	13,41	13,06	12,54	12,43	12,43	12,43	12,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах	9,80	9,80	9,80	9,80	10,88	10,88	12,39	12,20	11,80	11,37	11,10	11,10	11,10

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	станции), в том числе:													
8	отопление	7,81	7,81	7,81	7,81	8,78	8,78	9,81	9,68	9,40	9,08	8,89	8,89	8,89
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,89	0,89	0,89	0,89	1,00	1,00	1,32	1,29	1,21	1,14	1,10	1,10	1,10
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,85	3,23	3,23	3,23	1,87	2,04	0,54	0,91	1,47	1,62	1,65	1,65	1,65
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,40	5,40	5,40	5,40	4,32	4,32	2,81	3,00	3,40	3,83	4,10	4,10	4,10
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,62	8,62	8,62	8,62	9,58	9,58	10,90	10,74	10,39	10,01	9,77	9,77	9,77
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	87,16	92,43	92,43	92,43	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,100	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,107	0,105	0,102	0,098	0,096	0,096	0,096
ВК ПДК, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,95	0,92	0,87	0,85	0,83	0,83	0,83
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,70	10,26	10,26	10,26	10,25	9,85	9,54	9,03	8,86	8,66	8,66	8,66	8,66
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,21	9,21	9,21	9,21	9,20	9,20	8,75	8,43	7,98	7,83	7,65	7,65	7,65
8	отопление	8,09	8,09	8,09	8,09	8,08	8,08	7,76	7,52	7,11	6,98	6,82	6,82	6,82
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,56	4,00	4,00	4,00	4,01	4,41	4,77	5,31	5,53	5,75	5,77	5,77	5,77
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,05	6,05	6,05	6,05	6,06	6,06	6,51	6,83	7,28	7,43	7,61	7,61	7,61
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	учетом затрат на 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	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	7,70	7,42	7,02	6,89	6,73	6,73	6,73
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	37,85	40,04	40,04	40,04	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,217	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,195	0,188	0,178	0,174	0,170	0,170	0,170
ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,48	0,45	0,44	0,42	0,41	0,41	0,41
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,17	5,36	5,36	5,36	5,26	5,05	4,87	4,73	4,59	4,47	4,47	4,47	4,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,79	4,79	4,79	4,79	4,71	4,71	4,48	4,27	4,11	3,96	3,82	3,82	3,82
8	отопление	4,08	4,08	4,08	4,08	4,00	4,00	3,84	3,69	3,58	3,47	3,37	3,37	3,37
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,17	0,13	0,10	0,07	0,05	0,05	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,36	0,16	0,16	0,16	0,26	0,47	0,67	0,84	0,99	1,13	1,14	1,14	1,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,23	1,23	1,23	1,23	1,31	1,31	1,54	1,75	1,91	2,06	2,20	2,20	2,20
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,21	4,21	4,21	4,21	4,14	4,14	3,94	3,76	3,62	3,49	3,37	3,37	3,37
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	50,08	51,97	51,97	51,97	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,086	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,078	0,075	0,072	0,069	0,067	0,067	0,067
ВК Каменского, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,14	0,08	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,55	1,55	1,55	1,55	1,42	1,02	0,54	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,44	1,44	1,44	1,44	1,34	1,34	0,96	0,51	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	1,24	1,24	1,24	1,24	1,14	1,14	0,82	0,44	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,54	0,94	1,48	1,96	2,14	2,16	2,16	2,16	2,16
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,72	0,72	0,72	0,72	0,82	0,82	1,20	1,65	2,04	2,16	2,16	2,16	2,16
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,27	1,27	1,27	1,27	1,18	1,18	0,85	0,45	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,37	4,37	4,37	4,37	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,204	0,109	0,026	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,48	0,46	0,46	0,46
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	нужды													
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,64	4,63	4,63	4,63	4,69	4,69	4,69	4,69	4,58	4,42	4,42	4,42	4,42
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,20	4,20	4,20	4,20	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,12	3,95	3,95	3,95
8	отопление	3,27	3,27	3,27	3,27	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,22	3,10	3,10	3,10
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,42	0,39	0,39	0,39
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,30	3,30	3,30	3,30	3,24	3,24	3,24	3,24	3,35	3,52	3,54	3,54	3,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,23	4,23	4,23	4,23	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,31	4,48	4,48	4,48
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,70	3,70	3,70	3,70	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,63	3,48	3,48	3,48
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,77	19,74	19,74	19,74	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,187	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,182	0,174	0,174	0,174
ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,57	0,57	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	5,19	5,19	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	4,98	4,98	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
8	отопление	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	3,66	3,66	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,75	0,75	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	0,05	0,05	-0,71	-0,71	-0,71	-0,71	-0,71	-0,71
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	0,83	0,83	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	4,38	4,38	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,339	0,339	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,54	3,54	3,54	3,54	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,23	3,23	3,23	3,23	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
8	отопление	2,47	2,47	2,47	2,47	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,06	2,06	2,06	2,06	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,77	2,77	2,77	2,77	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
14	Максимально допустимое значение	2,84	2,84	2,84	2,84	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата													
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,94	3,94	3,94	3,94	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
ВК Подснежник, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,16	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
8	отопление	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,07	1,05	1,05	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,08	1,08	1,08	1,08	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,84	5,31	5,31	5,31	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
ВК ДИПИ, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,59	1,57	1,57	1,57	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,46	1,46	1,46	1,46	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
8	отопление	1,16	1,16	1,16	1,16	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,92	1,93	1,93	1,93	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,24	2,24	2,24	2,24	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,28	1,28	1,28	1,28	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,65	18,47	18,47	18,47	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,067	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 Пышминская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,06	0,03	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,51	0,50	0,35	0,21	0,11	0,11	0,11	0,11
7	Присоединенная расчетная тепловая	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,49	0,48	0,34	0,21	0,11	0,11	0,11

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:													
8	отопление	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,41	0,40	0,28	0,17	0,09	0,09	0,09
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	0,08	0,11	0,26	0,42	0,55	0,56	0,56	0,56
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,20	0,21	0,35	0,48	0,58	0,58	0,58
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,43	0,43	0,30	0,18	0,09	0,09	0,09
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,081	0,081	0,056	0,035	0,018	0,018	0,018
ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,80	0,80	0,64	0,47	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
8	отопление	0,33	0,33	0,33	0,33	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,07	-0,07	0,10	0,26	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,36	0,36	0,36	0,36	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,44	0,44	0,44	0,44	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,79	0,79	0,63	0,47	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,475	0,475	0,598	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,18	0,18	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,14	0,14	0,08	0,00	0,00	0,00
8	отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,14	0,14	0,08	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,16	0,16	0,24	0,34	0,34	0,34	0,34
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,20	0,20	0,26	0,34	0,34	0,34
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,13	0,13	0,07	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой	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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	мощности, га													
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	1,423	1,423	0,809	0,000	0,000	0,000
ВК Горбольница, эксплуатирующая организация - ООО «ПСК», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,18	0,18	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,16	0,16	0,25	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	456,40	456,40	456,40	456,40	456,40	456,40	456,40	456,40	456,40	456,40	456,40	456,40	456,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	13,01	12,97	13,03	13,04	12,90	12,83	13,35	13,35

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	252,63	271,57	261,73	251,89	251,89	252,28	250,88	252,98	252,31	251,40	251,40	257,76	257,76
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	168,94	168,94	168,94	168,94	168,94	170,73	170,24	171,02	171,17	169,40	168,42	175,30	175,30
8	отопление	144,24	144,24	144,24	144,24	144,24	145,52	145,17	145,81	145,93	144,63	143,91	148,43	148,43
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	12,20	12,10	12,18	12,20	11,87	11,68	13,52	13,52
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	184,51	165,56	175,40	185,24	185,24	184,71	186,15	183,99	184,65	185,69	185,77	178,89	178,89
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	281,06	281,06	281,06	281,06	281,06	279,27	279,76	278,98	278,83	280,60	281,58	274,70	274,70
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	339,99	339,99	339,99	339,99	339,99	339,99	339,99	339,99	339,99	339,99	339,99	339,99	339,99
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	148,67	148,67	148,67	148,67	148,67	150,24	149,81	150,50	150,63	149,07	148,21	154,26	154,26
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	401,17	431,26	415,63	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,389	0,362	0,376	0,390	0,390	0,394	0,393	0,395	0,395	0,391	0,389	0,405	0,405
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,80	3,80	3,80	3,79	3,79	3,79
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	38,15	38,15	38,15	38,15	34,84	34,84	34,72	34,72	34,72	34,66	34,66	34,66	34,66
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	34,33	34,33	34,33	34,33	34,33	34,33	34,33	34,20	34,20	34,20	34,14	34,14	34,14
8	отопление	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	24,94	24,94	24,94	24,89	24,89	24,89
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
10	горячее водоснабжение	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,46	5,46	5,46	5,45	5,45	5,45
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	36,75	36,75	36,75	36,75	40,06	40,06	40,18	40,19	40,19	40,25	40,26	40,26	40,26
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38	44,51	44,51	44,51	44,57	44,57	44,57
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21	30,21	30,10	30,10	30,10	30,04	30,04	30,04
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	90,90	90,90	90,90	90,90	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00	83,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,336	0,336	0,336	0,336	0,368	0,368	0,368	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	6,11	6,11	6,09	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57,71	58,61	58,61	58,61	57,39	59,38	59,23	59,08	59,35	59,35	59,35	59,35	59,35
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	52,75	52,75	52,75	52,75	51,78	54,02	54,02	53,84	53,98	53,98	53,98	53,98	53,98
8	отопление	41,33	41,33	41,33	41,33	40,47	42,36	42,36	42,24	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	5,56	5,56	5,56	5,56	5,44	5,54	5,54	5,51	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-3,57	-4,47	-4,47	-4,47	-3,25	-5,50	-5,34	-5,17	-5,46	-5,46	-5,46	-5,46	-5,46
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,25	7,25	7,25	7,25	8,22	5,98	5,98	6,16	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	46,42	46,42	46,42	46,42	45,56	47,53	47,53	47,38	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	150,83	153,18	153,18	153,18	150,00	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,311	0,306	0,306	0,306	0,306	0,318	0,318	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24
2	Располагаемая тепловая мощность станции	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	22,50	24,44	24,44	24,44	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,45	21,45	21,45	21,45	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15
8	отопление	19,20	19,20	19,20	19,20	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,35	0,35	0,35	0,35	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-5,50	-7,44	-7,44	-7,44	-9,57	-9,57	-9,57	-9,57	-9,57	-9,57	-9,57	-9,57	-9,57
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-2,55	-2,55	-2,55	-2,55	-4,25	-4,25	-4,25	-4,25	-4,25	-4,25	-4,25	-4,25	-4,25
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,88	18,88	18,88	18,88	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	47,42	51,52	51,52	51,52	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,412	0,379	0,379	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	числе:													
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,61	0,59	0,59	0,59
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,22	6,16	6,16	6,16	12,75	12,60	12,47	12,47	12,47	12,20	12,20	12,20	12,20
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,55	5,55	5,55	5,55	10,82	10,82	10,69	10,58	10,58	10,58	10,36	10,36	10,36
8	отопление	4,93	4,93	4,93	4,93	10,20	10,20	10,08	9,98	9,98	9,98	9,76	9,76	9,76
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,39	-0,33	-0,33	-0,33	-6,92	-6,77	-6,63	-6,63	-6,63	-6,36	-6,35	-6,35	-6,35
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,90	0,90	0,90	0,90	-4,37	-4,37	-4,24	-4,13	-4,13	-4,13	-3,91	-3,91	-3,91
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,88	4,88	4,88	4,88	9,52	9,52	9,41	9,31	9,31	9,31	9,12	9,12	9,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,76	9,67	9,67	9,67	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,505	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,504	0,499	0,499	0,499	0,488	0,488	0,488
ВК Лепешинской, 3, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,51	0,45	0,42	0,40	0,38	0,38	0,38
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,18	5,43	5,43	5,43	5,88	5,60	5,09	4,71	4,48	4,27	4,27	4,27	4,27

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,88	4,88	4,88	4,88	5,25	5,25	4,93	4,40	4,07	3,86	3,68	3,68	3,68
8	отопление	4,23	4,23	4,23	4,23	4,58	4,58	4,35	3,95	3,65	3,47	3,30	3,30	3,30
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,60	1,35	1,35	1,35	0,90	1,18	1,72	2,15	2,42	2,65	2,67	2,67	2,67
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,44	2,44	2,44	2,44	2,07	2,07	2,39	2,92	3,25	3,46	3,64	3,64	3,64
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,30	4,30	4,30	4,30	4,62	4,62	4,34	3,87	3,58	3,40	3,24	3,24	3,24
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	17,61	18,47	18,46	18,46	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,247	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,221	0,197	0,183	0,173	0,165	0,165	0,165
ВК Наумова, 18а, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,45	0,42	0,39	0,35	0,35	0,35
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,10	5,06	5,06	5,06	5,40	5,29	4,91	4,60	4,35	4,02	4,02	4,02	4,02
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,56	4,56	4,56	4,56	4,83	4,83	4,70	4,28	3,94	3,66	3,29	3,29	3,29
8	отопление	3,72	3,72	3,72	3,72	3,97	3,97	3,88	3,58	3,33	3,13	2,87	2,87	2,87
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,33	0,33	0,33	0,33	0,35	0,35	0,33	0,25	0,19	0,14	0,07	0,07	0,07
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,95	1,99	1,99	1,99	1,65	1,76	2,15	2,51	2,79	3,15	3,19	3,19	3,19
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	3,00	3,00	3,00	3,00	2,73	2,73	2,86	3,28	3,62	3,90	4,27	4,27	4,27

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	расчетной нагрузке)													
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,01	4,01	4,01	4,01	4,25	4,25	4,14	3,77	3,46	3,22	2,89	2,89	2,89
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,87	18,75	18,75	18,74	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,214	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,210	0,192	0,176	0,164	0,147	0,147	0,147
ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,20	3,25	3,16	3,08	2,97	2,87	2,78	2,78	2,76	2,73	2,73	2,73	2,73
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,77	2,77	2,77	2,77	2,69	2,69	2,58	2,47	2,47	2,45	2,42	2,42	2,42
8	отопление	2,30	2,30	2,30	2,30	2,22	2,22	2,14	2,06	2,06	2,05	2,03	2,03	2,03
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,14	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,89	17,84	17,93	18,01	18,12	18,22	18,33	18,34	18,35	18,38	18,39	18,39	18,39
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,63	18,63	18,63	18,63	18,71	18,71	18,82	18,93	18,93	18,95	18,98	18,98	18,98
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,44	2,44	2,44	2,44	2,36	2,36	2,27	2,17	2,17	2,16	2,13	2,13	2,13

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,38	32,82	31,97	31,12	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,076	0,075	0,077	0,079	0,079	0,079	0,076	0,073	0,073	0,072	0,071	0,071	0,071
ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,70	0,70	0,70	0,70	0,60	0,55	0,55	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,63	0,63	0,63	0,63	0,55	0,55	0,51	0,51	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
8	отопление	0,56	0,56	0,56	0,56	0,48	0,48	0,44	0,44	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,53	0,58	0,58	0,69	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,65	0,65	0,69	0,69	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,55	0,55	0,55	0,55	0,48	0,48	0,45	0,45	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,40	23,41	23,40	23,38	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,022	0,022	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
ВК Лесопарковый, 6, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
8	отопление	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
ВК Б. Революции, 151, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8	отопление	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,99	1,99	1,99	1,99	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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 Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,32	0,32	0,32	0,32	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,79	2,80	2,80	2,80	2,53	2,84	2,84	2,84	2,84	3,34	3,34	3,34	3,34
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,52	2,52	2,52	2,52	2,31	2,66	2,66	2,66	2,66	3,22	3,22	3,22	3,22
8	отопление	2,24	2,24	2,24	2,24	2,03	2,26	2,26	2,26	2,26	2,61	2,61	2,61	2,61
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,22	0,22	0,22	0,22
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,96	2,94	2,94	2,94	3,21	2,86	2,86	2,86	2,86	2,29	2,29	2,29	2,29
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,50	3,50	3,50	3,50	3,71	3,36	3,36	3,36	3,36	2,80	2,80	2,80	2,80
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	мощного котла													
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,22	2,22	2,22	2,22	2,03	2,34	2,34	2,34	2,34	2,84	2,84	2,84	2,84
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,00	11,06	11,06	11,06	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,204	0,203	0,203	0,203	0,203	0,233	0,233	0,233	0,233	0,283	0,283	0,283	0,283
ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,76	0,76
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,83	5,83	5,83	5,83	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,89	2,89
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,24	5,24	5,24	5,24	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	3,19	3,19
8	отопление	3,83	3,83	3,83	3,83	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,89	1,89
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,83	0,83	0,83	0,83	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,54	0,54
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,33	1,33	1,33	1,33	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,09	4,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,50	2,50	2,50	2,50	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	4,55	4,55
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,61	4,61	4,61	4,61	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,81	2,81
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,35	8,35	8,35	8,36	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,736	0,736
ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,20	0,18	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,33	1,66	1,66	1,66	1,02	1,10	1,01	1,00	1,00	0,96	0,96	0,96	0,96
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,50	1,50	1,50	1,50	0,99	1,18	1,08	0,97	0,96	0,95	0,91	0,91	0,91
8	отопление	1,24	1,24	1,24	1,24	0,77	0,89	0,82	0,75	0,75	0,74	0,71	0,71	0,71
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,09	0,09	0,09	0,09	0,05	0,09	0,07	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,33	0,00	0,00	0,00	0,64	0,53	0,63	0,66	0,67	0,71	0,71	0,71	0,71
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,33	0,84	0,65	0,75	0,86	0,87	0,88	0,92	0,92	0,92
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,32	1,32	1,32	1,32	0,87	1,03	0,95	0,86	0,85	0,84	0,80	0,80	0,80
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,88	32,43	32,41	32,39	20,00	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,051	0,041	0,041	0,041	0,041	0,047	0,043	0,039	0,039	0,039	0,037	0,037	0,037
ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая	0,00	0,54	0,55	0,55	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	нагрузка в горячей воде													
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,53	0,53	0,53	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
8	отопление	0,00	0,40	0,40	0,40	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,72	1,09	1,08	1,08	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,72	1,19	1,19	1,19	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,47	0,47	0,47	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	2,16	2,17	2,18	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	#ДЕЛ/0!	0,204	0,203	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
ВК Березовая роща, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции			2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,00	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,00	1,90	0,93	0,93	0,93	0,93	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,00	1,80	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	0,98	0,98	0,98	0,98
8	отопление			0,00	1,52	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,72	0,72	0,72	0,72
9	вентиляция			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по			2,41	0,23	1,20	1,20	1,20	1,20	1,23	1,24	1,24	1,24	1,24

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	договорной нагрузке)													
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			2,41	0,61	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,43	1,43	1,43	1,43
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,00	1,58	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,86	0,86	0,86	0,86
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,00	2,85	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			#ДЕЛ/0 !	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,508	0,508	0,508	0,508
ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции					46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68
8	отопление					22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34
9	вентиляция					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					22,12	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					35,70	35,70	35,70	35,70	35,70	35,70	35,70	35,70	35,70
14	Максимально допустимое значение					21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата													
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					27,65	27,65	27,65	27,65	27,65	27,65	27,65	27,65	27,65
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
ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	3,22
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	28,67	31,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81	28,91
8	отопление	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,12	21,95
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	3,74
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	34,96	34,96	34,96	34,96	34,96	34,96	34,96	34,96	34,96	34,96	34,96	34,96	31,89
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69	40,66	37,59
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	22,71	22,71	22,71	22,71	22,71	22,71	22,71	22,71	22,71	22,71	22,71	22,74	25,44
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
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	0,151
ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
8	отопление	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
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
ВК Менжинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
7	Присоединенная расчетная тепловая	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:													
8	отопление	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
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
ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции			3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,85	0,85	0,85	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,69	0,69	0,69	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
8	отопление			0,64	0,64	0,64	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
9	вентиляция			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение			0,04	0,04	0,04	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			2,15	2,15	2,15	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			2,32	2,32	2,32	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,61	0,61	0,61	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,068	0,068	0,068	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
ВК Сигаева, 2а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции		2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
8	отопление		0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
9	вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
15	Зона действия источника тепловой		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	мощности, га													
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/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
ВК Цимлянская, 4, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
8	отопление	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
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
ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15	19,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14
8	отопление	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54
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
ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
8	отопление	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
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
ВК Каменского, 9, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,57	1,57	3,59	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
8	отопление	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,17	12,17	10,15	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37	12,37

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,55	1,55	3,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,888	2,888	1,263	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
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:		6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции		6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,98	0,98	0,98	0,98	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	2,81	3,12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		1,43	3,02	4,62	3,60	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	7,13	7,13
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		4,67	4,67	4,67	2,86	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	8,22	9,15
8	отопление		3,09	3,09	3,09	1,57	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	4,83	5,41
9	вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение		0,60	0,60	0,60	0,31	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,58	0,61
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		3,61	2,02	0,43	1,45	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-3,92	-4,24
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		1,35	1,35	1,35	3,16	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	-2,20	-3,13
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		4,11	4,11	4,11	2,51	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	7,23	8,05
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		1,42	2,99	4,57	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		2,609	1,234	0,808	0,528	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	1,519	1,690
ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «Головановская энергетическая компания», ЕТО №07 -														

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
ООО «Головановская энергетическая компания»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	204,60	204,60	204,60	204,60	204,60	204,60	204,60	204,60	204,60	204,60	204,60	204,60	204,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,63	14,84	21,09	27,33	27,33	27,23	26,99	26,79	26,34	26,08	26,08	26,08	26,08
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,76	21,52	21,32	20,87	20,61	20,61	20,61
8	отопление	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,69	20,50	20,34	19,99	19,78	19,78	19,78
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,07	1,02	0,98	0,88	0,83	0,83	0,83
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	188,97	189,76	183,51	177,27	177,27	177,37	177,61	177,81	178,26	178,52	178,52	178,52	178,52
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	182,73	182,73	182,73	182,73	182,73	182,73	182,84	183,08	183,28	183,73	183,99	183,99	183,99
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	135,60	135,60	135,60	135,60	135,60	135,60	135,60	135,60	135,60	135,60	135,60	135,60	135,60
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,24	19,24	19,24	19,24	19,24	19,24	19,15	18,94	18,76	18,37	18,14	18,14	18,14
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,47	14,70	20,88	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,413	1,488	1,047	0,808	0,808	0,808	0,804	0,795	0,788	0,771	0,762	0,762	0,762
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГБОУ «ПНИПУ», ЕТО №08 - ФГБОУ «ПНИПУ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	54,52	54,52	54,52	54,52	54,52	54,52	54,52	54,52	54,52	54,52	54,52	54,52	54,52
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17
8	отопление	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35	40,35
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,87	0,86	0,86	0,86
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,84	8,84	8,84	8,78	8,71	8,71	8,71	8,71
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	7,94	7,94	7,94	7,87	7,80	7,80	7,80
8	отопление	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,37	6,37	6,37	6,32	6,27	6,27	6,27
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,69	0,69	0,69	0,68	0,67	0,67	0,67
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,07	13,08	13,08	13,14	13,22	13,23	13,23	13,23

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	договорной нагрузке)													
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,86	14,86	14,86	14,93	15,00	15,00	15,00
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	6,99	6,99	6,99	6,93	6,86	6,86	6,86
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,802	0,802	0,802	0,795	0,788	0,788	0,788
ВК Биомед, эксплуатирующая организация - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед» , ЕТО №10 - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,41	9,41	9,41	9,41	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
8	отопление	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	32,79	32,79	32,79	32,79	31,37	31,37	31,37	31,37	31,37	31,37	31,37	31,37	31,37
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	34,67	34,67	34,67	34,67	34,67	34,67	34,67	34,67	34,67	34,67	34,67	34,67	34,67
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40
14	Максимально допустимое значение	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата													
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,32	9,32	9,32	9,32	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
8	отопление	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
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
ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
8	отопление	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,57	1,44	2,63	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
7	Присоединенная расчетная тепловая	3,45	3,45	3,45	3,45	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:													
8	отопление	3,00	3,00	3,00	3,00	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,49	4,62	3,43	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,00	3,00	3,00	3,00	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,04	3,04	3,04	3,04	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,53	1,42	2,61	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,867	2,155	1,175	0,808	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982
БК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,40	0,40	2,10	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
8	отопление	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,79	6,79	5,09	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	расчетной нагрузке)													
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,40	0,40	2,08	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	7,676	7,676	1,462	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК Хмели, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод», ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,82	0,82	1,65	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
8	отопление	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,09	2,09	1,26	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	пикового котла/турбоагрегата													
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,81	0,81	1,63	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,439	2,439	1,214	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16 - АО «СПК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	2,13	2,13	2,13	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	13,35	13,35	13,35	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	14,30	14,30	14,30	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71
8	отопление	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	8,42	8,42	8,42	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	3,75	3,75	3,75	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-9,18	-9,18	-9,18	-10,59	-10,59	-10,59	-10,59	-10,59
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	-8,00	-8,00	-8,00	-9,41	-9,41	-9,41	-9,41	-9,41
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	12,58	12,58	12,58	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	2,080	2,080	2,080	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285
ПК ФКП «ПЗ», эксплуатирующая организация - ФКП «ПЗ», ЕТО №17 - ФКП «ПЗ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03
3	Затраты тепла на собственные нужды	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	станции в горячей воде													
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	13,90	13,90	13,90	13,90	13,90	13,90	13,90	13,90	13,90	13,90	13,90	13,90	13,90
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,71	0,71	40,22	79,74	79,74	79,74	79,74	79,74	79,74	79,74	79,74	79,74	79,74
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74
8	отопление	59,85	59,85	59,85	59,85	59,85	59,85	59,85	59,85	59,85	59,85	59,85	59,85	59,85
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	119,42	119,42	79,91	40,40	40,40	40,40	40,40	40,40	40,40	40,40	40,40	40,40	40,40
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	84,50	84,50	84,50	84,50	84,50	84,50	84,50	84,50	84,50	84,50	84,50	84,50	84,50
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,70	0,70	39,82	78,95	78,95	78,95	78,95	78,95	78,95	78,95	78,95	78,95	78,95
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	85,132	85,132	1,503	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758
ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	станции), в том числе:													
8	отопление	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,74	16,74	16,74	16,74	16,74	16,74	16,74	16,74	16,74	16,74	16,74	16,74	16,74
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
8	отопление	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
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
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14
8	отопление	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	95,30	95,30	95,30	95,30	95,30	95,30	95,30	95,30	95,30	95,30	95,30	95,30	95,30
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	109,26	109,26	109,26	109,26	109,26	109,26	109,26	109,26	109,26	109,26	109,26	109,26	109,26
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	116,40	116,40	116,40	116,40	116,40	116,40	116,40	116,40	116,40	116,40	116,40	116,40	116,40
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10	69,10
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
ВК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90	318,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10
8	отопление	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	262,53	262,53	262,53	262,53	262,53	262,53	262,53	262,53	262,53	262,53	262,53	262,53	262,53
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	273,80	273,80	273,80	273,80	273,80	273,80	273,80	273,80	273,80	273,80	273,80	273,80	273,80
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	274,50	274,50	274,50	274,50	274,50	274,50	274,50	274,50	274,50	274,50	274,50	274,50	274,50
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81
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
ВК АО «ФПК», эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22 - АО «ФПК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
8	отопление	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
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
БК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23 - АО «Держава-М»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
8	отопление	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
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
ВК АО «Пермский мясокомбинат», эксплуатирующая организация - АО «Пермский мясокомбинат», ЕТО №24 - АО «Пермский мясокомбинат»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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
8	отопление	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
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,12	16,12	16,12	16,12	16,12	16,12	16,12	16,12	16,12	16,12	16,12	16,12	16,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды)	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла													
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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
ВК ОАО «Центральный Агроснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агроснаб», ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
8	отопление	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
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
ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», эксплуатирующая организация - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», ЕТО №26 - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
8	отопление	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73
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
ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27 - ООО «Надежда»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
8	отопление	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
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
ВК ООО «Пермский битумный завод», эксплуатирующая организация - ООО «Пермский битумный завод», ЕТО №28 - ООО «Пермский битумный завод»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
8	отопление	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
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
ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8	отопление	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды)	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла													
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
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
ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
8	отопление	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
ВК ООО «ДТЕ», эксплуатирующая организация - ООО «ДТЕ», ЕТО №31 - ООО «ДТЕ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
8	отопление	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	49,28	49,28	49,28	49,28	49,28	49,28	49,28	49,28	49,28	49,28	49,28	49,28	49,28
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	69,31	69,31	69,31	69,31	69,31	69,31	69,31	69,31	69,31	69,31	69,31	69,31	69,31
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
ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	449,18	449,18	449,18	449,18	449,18	449,18	449,18	449,18	449,18	449,18	449,18	449,18	449,18
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87
8	отопление	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-219,18	-219,18	-219,18	-219,18	-219,18	-219,18	-219,18	-219,18	-	-	-	-	-
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13	158,13
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50	200,50
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	444,74	444,74	444,74	444,74	444,74	444,74	444,74	444,74	444,74	444,74	444,74	444,74	444,74
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00	259,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	105,41	105,41	105,41	105,41	105,41	105,41	105,41	105,41	105,41	105,41	105,41	105,41	105,41
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87
8	отопление	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	242,13	242,13	242,13	242,13	242,13	242,13	242,13	242,13	242,13	242,13	242,13	242,13	242,13
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	104,37	104,37	104,37	104,37	104,37	104,37	104,37	104,37	104,37	104,37	104,37	104,37	104,37
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
ВК ПАО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - ПАО «Протон-ПМ», ЕТО №33 - ПАО «Протон-ПМ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07	27,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
8	отопление	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59	18,59
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	20,21	20,21	20,21	20,21	20,21	20,21	20,21	20,21	20,21	20,21	20,21	20,21	20,21
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	мощного котла													
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
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
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
8	отопление	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35 - АО «СПК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции					1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
8	отопление					1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
9	вентиляция					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
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
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции					2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
8	отопление					1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
9	вентиляция					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
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

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

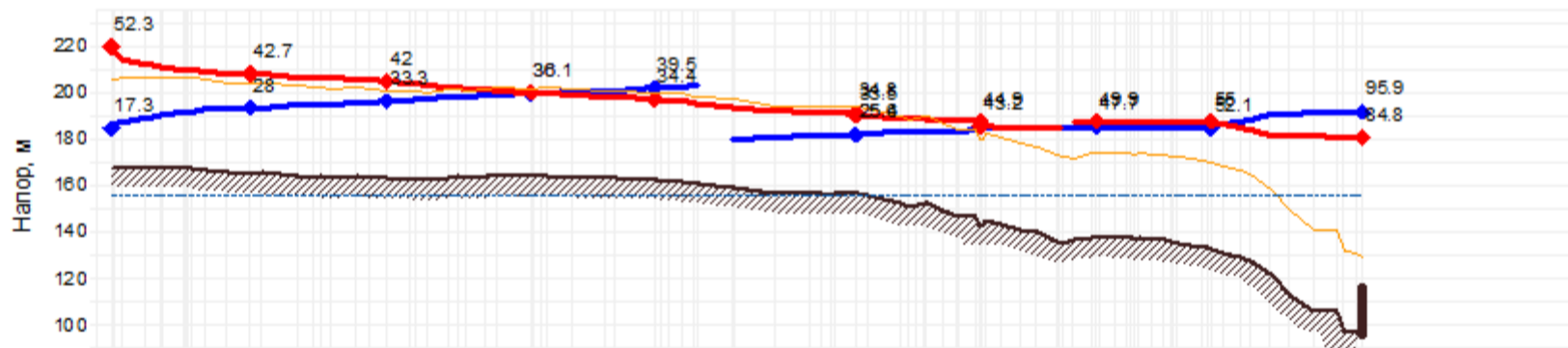
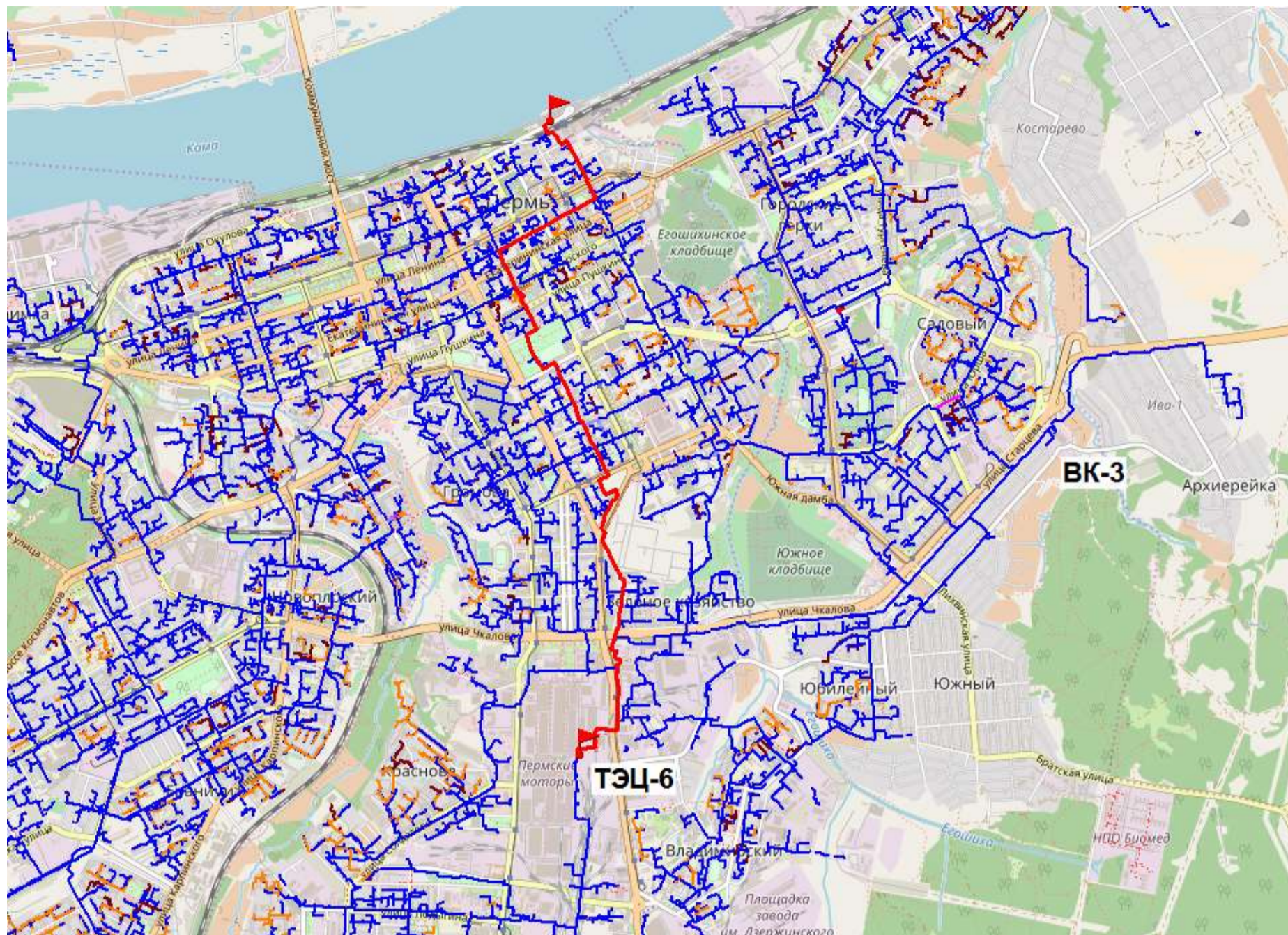
Для покрытия заявленной Заказчиками объектов нового строительства, перспективной тепловой нагрузки и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей в каждый расчетный период, необходимо выполнить реконструкцию тепловых сетей с увеличением пропускной способности за счет изменения диаметра условного прохода существующих трубопроводов, строительство и реконструкцию насосных станций, реконструкцию ИТП. Перечень объектов строительства и реконструкции указан в главе 8.

Перспективный гидравлический режим системы теплоснабжения рассчитан исходя из следующих ограничений:

- поддержания располагаемого напора у потребителей не менее 1,2-1,5 атм. при зависимом и не менее 0,3-0,5 атм. (в зависимости от сопротивления систем отопления) при непосредственном присоединении систем отопления к наружным тепловым сетям;
- обеспечения давления в обратном трубопроводе у потребителей не более 6 атм. для предотвращения разрыва систем отопления абонентских систем;
- поддержания давления не менее 3 атм. в подающем трубопроводе тепловых сетей для обеспечения не вскипания теплоносителя в интервале температур 100-135 °С.

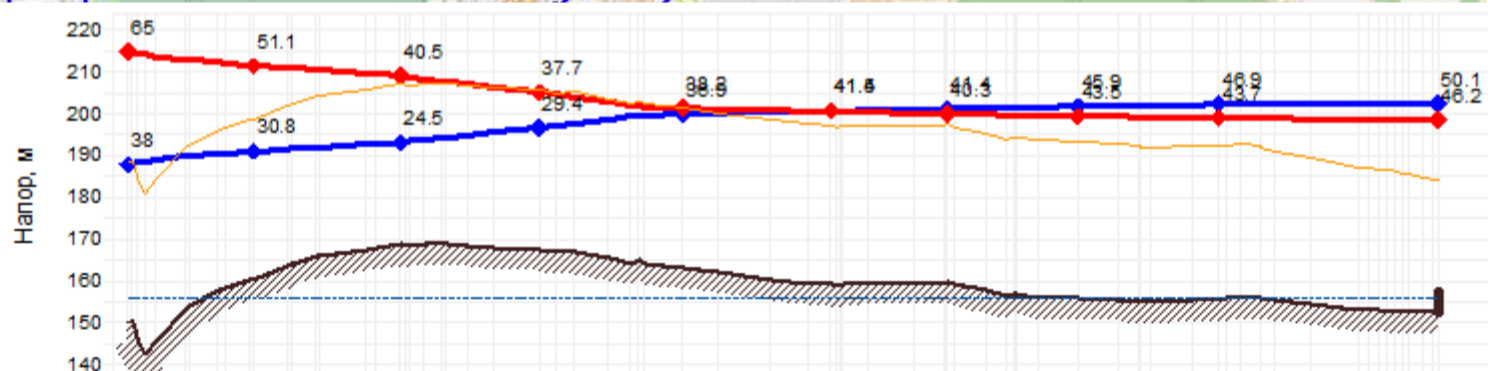
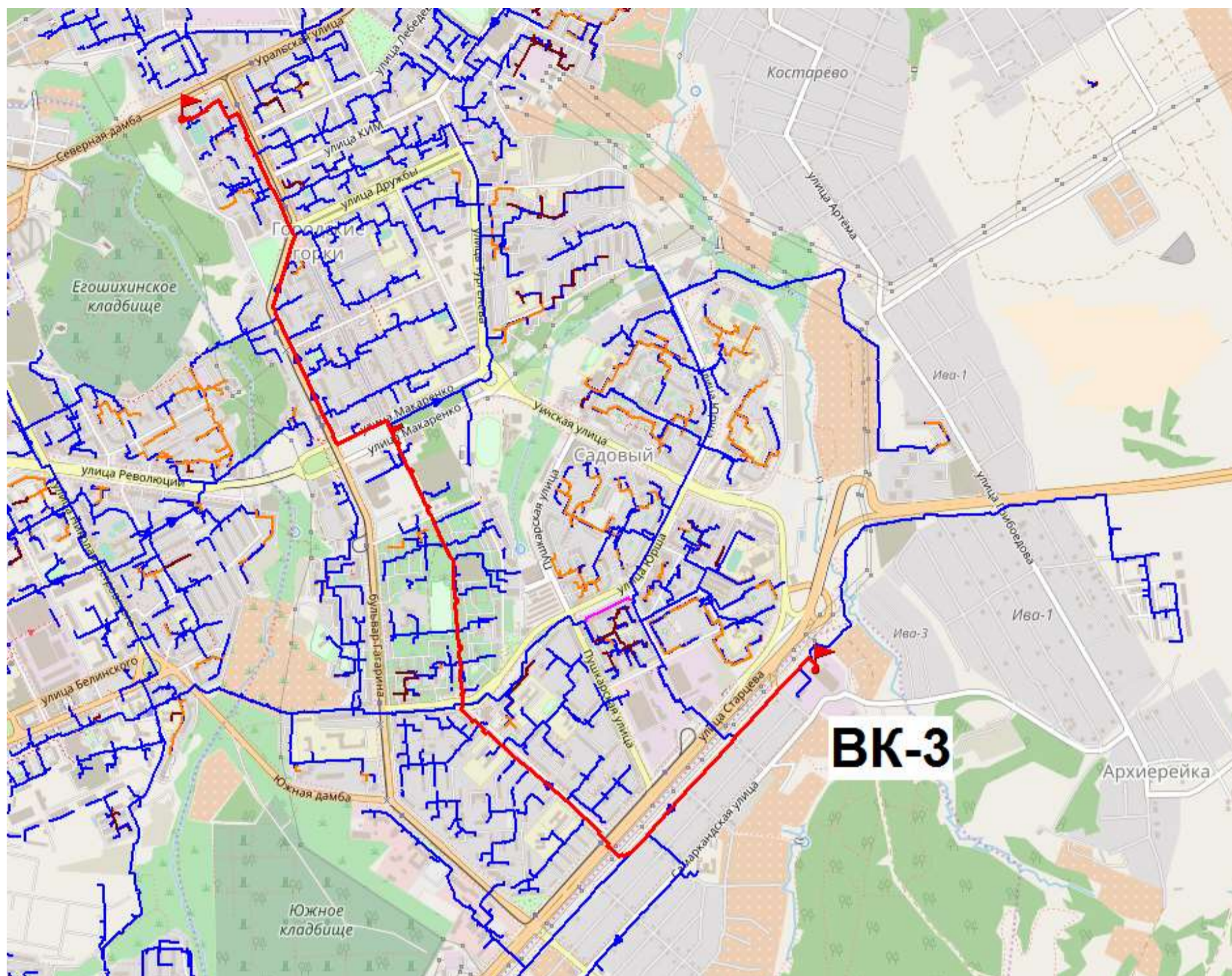
Пьезометрические графики, отражающие гидравлические режимы основных источников, в зоне действия которых предполагаются наибольшие приросты нагрузок к расчетному сроку (2035 г.) схемы теплоснабжения представлены на рисунках ниже.

Объем мероприятий, отраженный в главе 8, позволяет выполнить покрытие перспективной тепловой нагрузки, указанной в главе 2 при удовлетворительном гидравлическом режиме тепловой системы города.



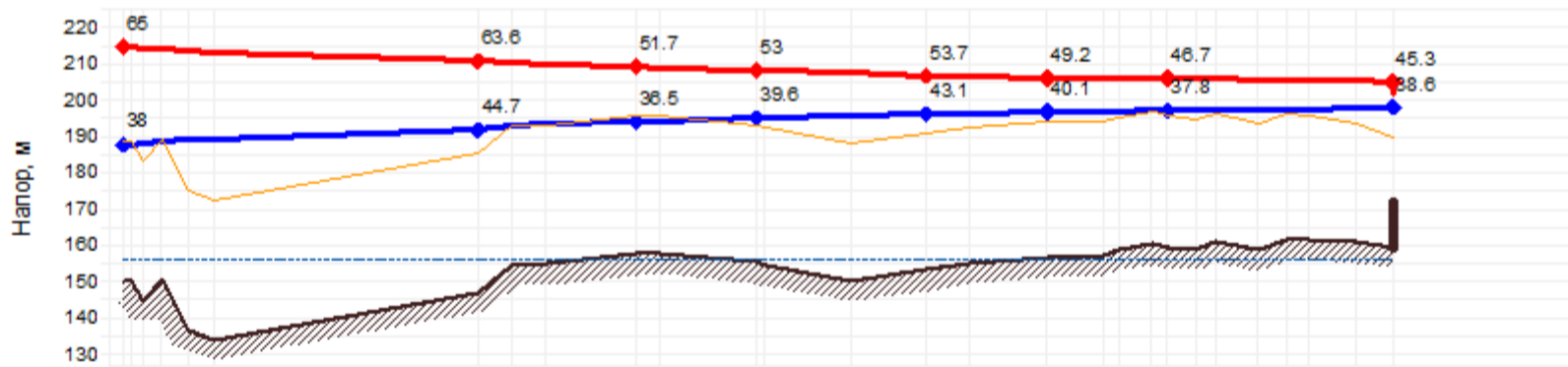
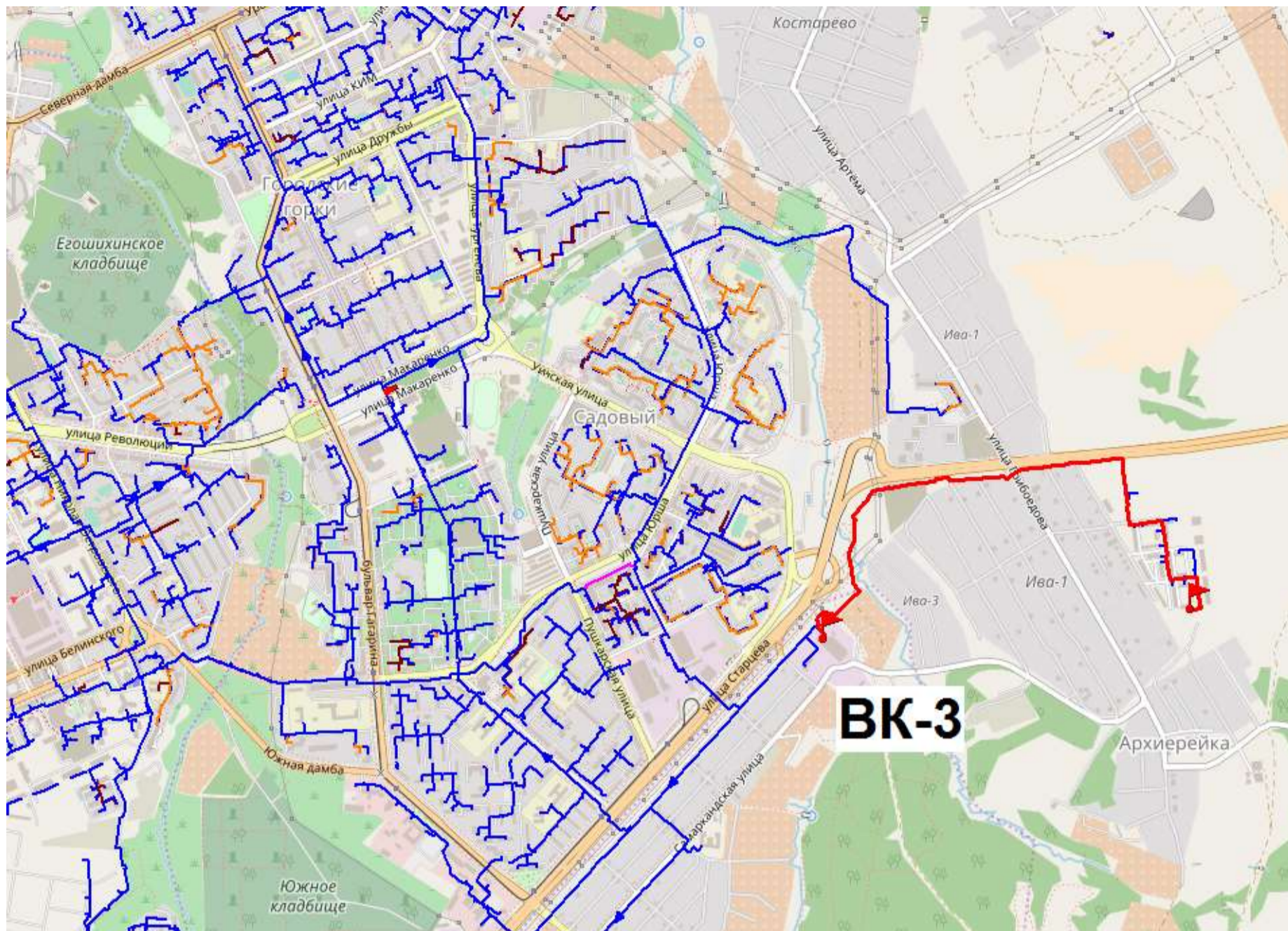
Наименование узла	ТЭЦ-6	К-107	К-117	К-24	Т-29	П-39	ПН-23	Т-55-4А	К-55-20	ул. Монастырская, 2
Геодезическая высота, м	167.5	165.49	163.05	163.98	162.59	156.63	142.8	137.72	132.81	96
Полный напор в обр. тр-де, м	184.8	193.4	196.3	200	202.1	182		185.4	184.9	191.9
Располагаемый напор, м	35	14.731	8.745	0.076	-5.065	7.937		2.227	2.981	-11.16
Длина участка, м	13.7	65	121.8	10	7.8	0.1	5	17.5	64	
Диаметр участка, м	0.614	1	0.804	0.804	0.804		0.614	0.515	0.259	
Потери напора в под. тр-де, м	1.517	0.082	0.798	0.059	0.074	0	0.017	0.001	1.635	
Потери напора в обр. тр-де, м	1.517	0.08	0.584	0.042	0.052	0		0.007	1.627	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	5.476	1.048	1.604	1.488	1.392	0.571	1.465	0.139	1.884	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-5.476	-1.034	-1.378	-1.263	-1.169	-0.495		-0.41	-1.879	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	45.47	0.923	2.984	2.569	2.12	0.322	3.416	0.046	15.899	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	45.47	0.898	2.164	1.821	1.497	0.242		0.383	15.822	
Расход в под. тр-де, т/ч	5691.53	2889.99	2857.77	2651.18	2480.22	1574.19	1522.69	101.79	348.32	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-5691.53	-2851.19	-2455.27	-2251.52	-2082.36	-1364.29		-299.98	-347.47	

Рисунок 1 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-01 (ТЭЦ-6 до ул. Монастырская, 2)



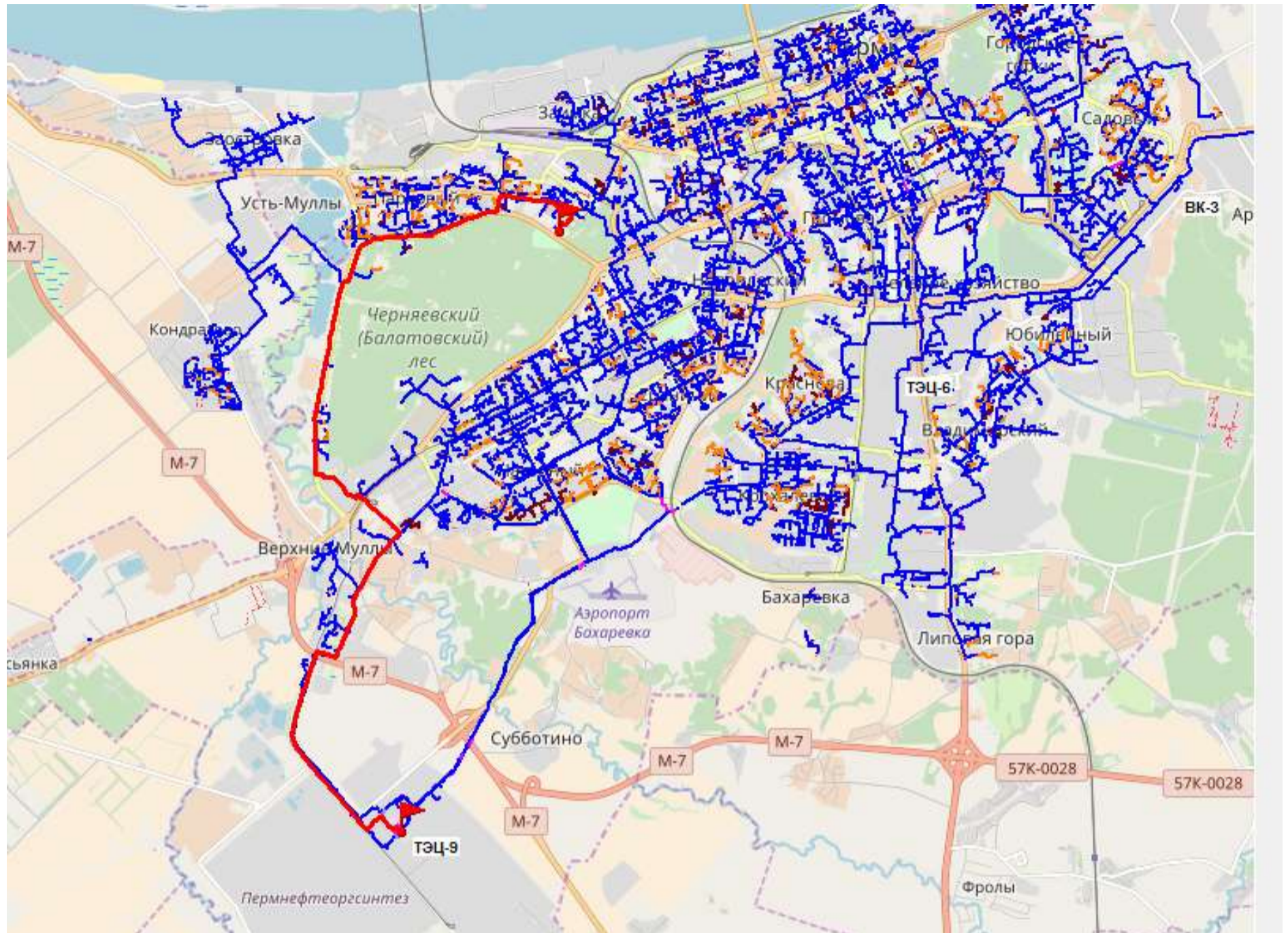
Наименование узла	VK-3	T-4A	K-8	K-423	K-418	K-412	K-500	K-408	T-5	ул. Уральская, 119
Геодвигическая высота, м	150	160.48	168.74	167.43	163.29	159.35	159.89	156.05	155.46	152.57
Полный напор в обр. тр-де, м	188	191.3	193.2	196.9	200.2	200.8	201.3	202	202.4	202.7
Располагаемый напор, м	26.999	20.298	16.014	8.32	1.342	-0.02	-1.107	-2.431	-3.238	-3.86
Длина участка, м	0.01	136.8	26.8	69.4	140.9	23.4	0.1	163	25.8	
Диаметр участка, м	1	1	0.804	0.704	0.704	0.704	0.515	0.515	0.515	
Потери напора в под. тр-де, м	0.001	0.494	0.366	0.444	0.204	0.015	0	0.123	0.018	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.001	0.422	0.338	0.389	0.19	0.013	0	0.115	0.017	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.597	2.003	1.444	1.772	0.717	0.588	0.645	0.494	0.332	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.548	-1.865	-1.401	-1.717	-0.709	-0.581	-0.642	-0.492	-0.332	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	6.065	3.612	3.21	5.722	0.94	0.633	1.136	0.713	0.322	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	5.74	3.082	2.797	4.967	0.85	0.572	1.037	0.663	0.303	
Расход в под. тр-де, т/ч	7158.59	5521.46	2573.94	2421.14	980.12	803.64	471.5	361.25	242.4	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-7023.76	-5142.56	-2496.35	-2345.56	-968.73	-794.16	-469.08	-360.04	-242.88	

Рисунок 2 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-07 (VK-3 – ул. Уральская, 119)



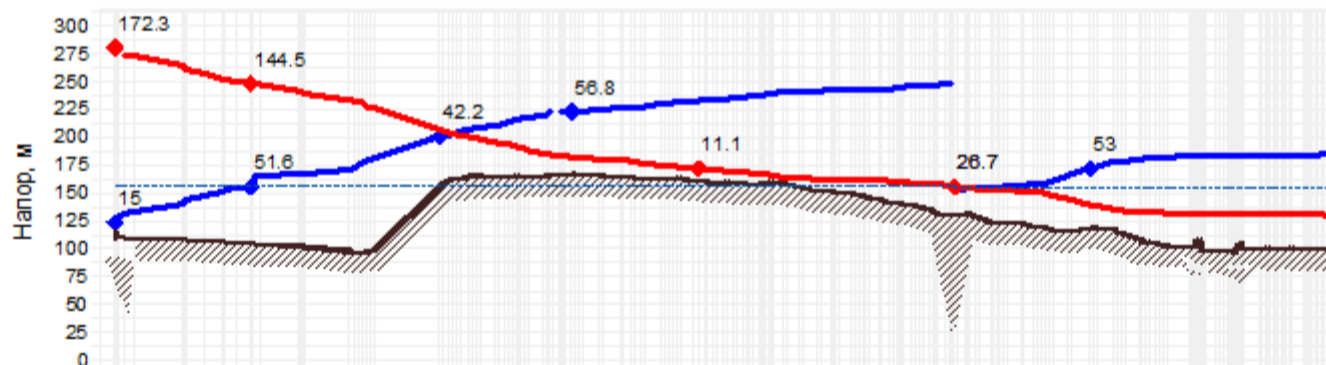
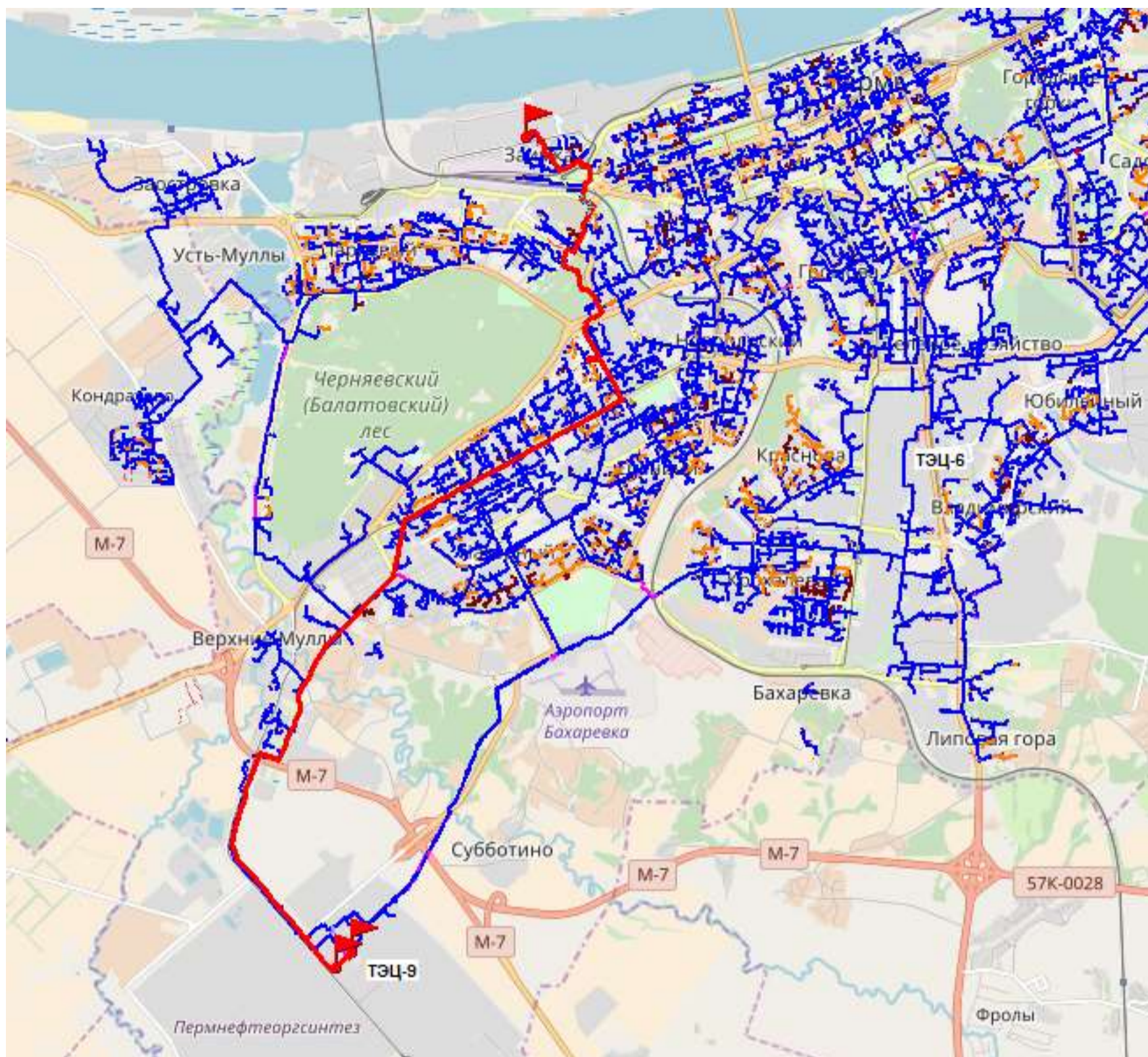
Наименование узла	VK-3	T-33-11а	T-33-17а	T-33-21а	K-33-26	K-33-27А	K-33-27-8	ул. Агатова, 36
Геодетическая высота, м	150	147.36	157.7	155.53	153.36	157.09	159.47	159.78
Полный напор в обр. тр-де, м	188	192	194.2	195.1	196.4	197.2	197.3	198.4
Располагаемый напор, м	26.999	18.876	15.236	13.363	10.624	9.109	8.887	6.72
Длина участка, м	0.01	71.8	49.5	18.3	91.3	118.4	61.6	
Диаметр участка, м	1	0.414	0.414	0.414	0.414	0.259	0.259	
Потери напора в под. тр-де, м	0.001	0.437	0.16	0.065	0.413	0.064	0.01	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.001	1.13	0.159	0.065	0.413	0.063	0.01	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.597	1.069	1.038	1.038	0.995	0.289	0.171	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.548	-1.066	-1.038	-1.038	-0.995	-0.288	-0.171	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	6.065	2.852	2.694	2.693	2.477	0.386	0.139	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	5.74	2.837	2.682	2.683	2.474	0.384	0.138	
Расход в под. тр-де, т/ч	7158.59	504.92	490.63	490.55	470.34	53.37	31.59	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-7023.78	-503.59	-489.56	-489.65	-470.04	-53.26	-31.54	

Рисунок 3 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-07 (VK-3 – ул. Агатова, 36)



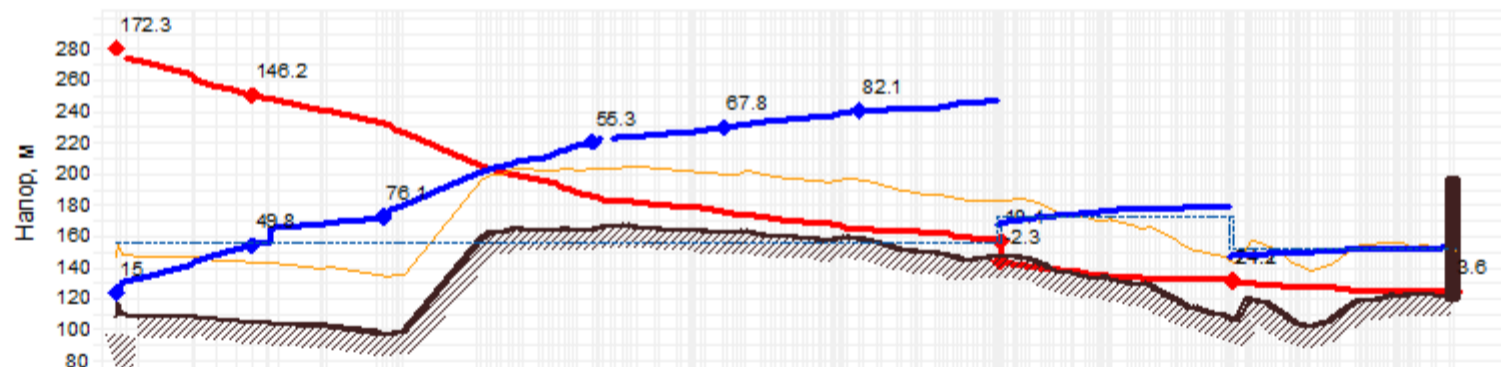
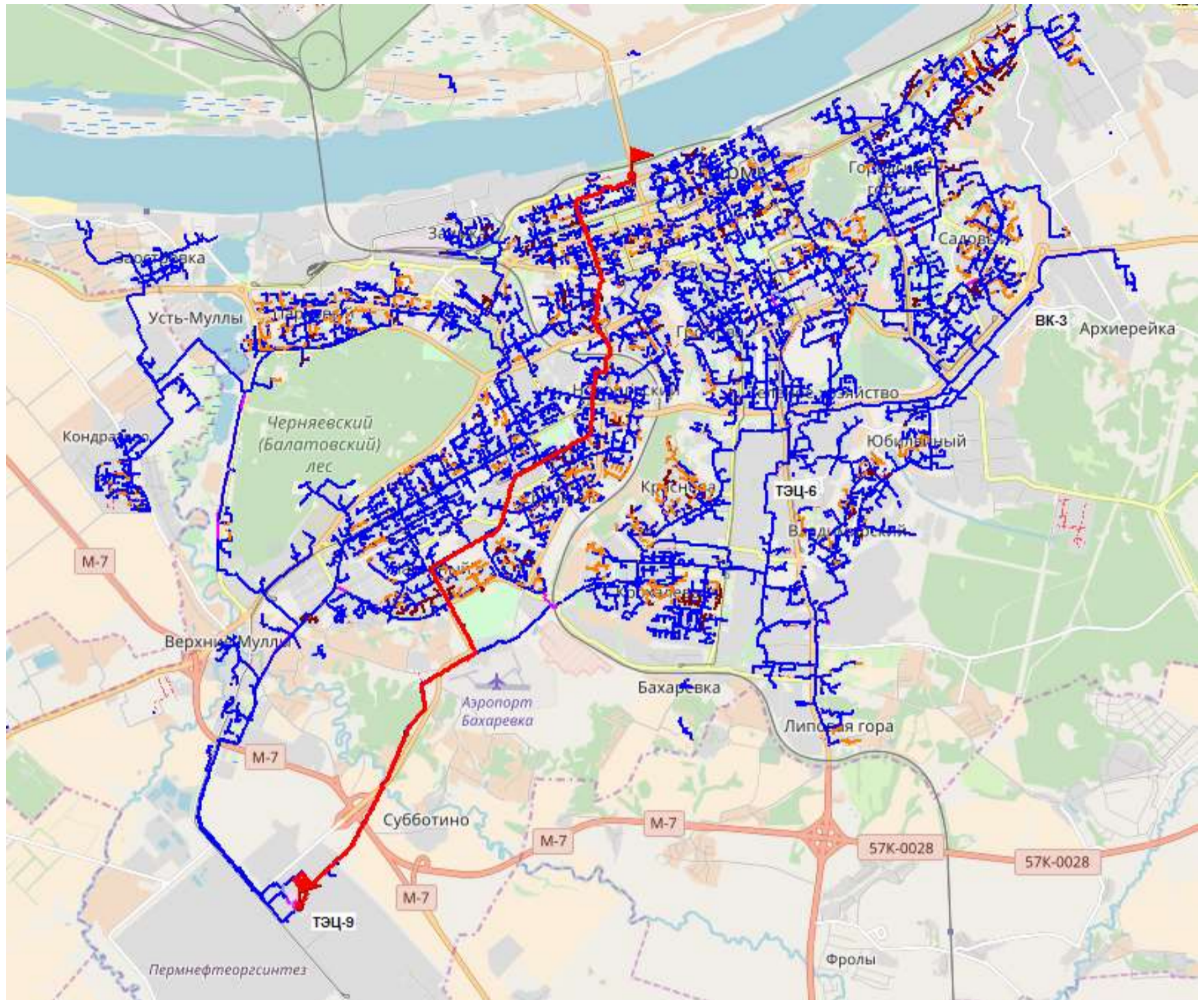
Наименование узла	ТЭЦ-9	Т-9	Т-22	П-36	ПН-838	Т-856	К-868	К-881	ул. Подлесная, 57
Геодезическая высота, м	109	111.5	101.27	98.36	97.1	94.69	95.36	104.86	115.6
Полный напор в обр. тр-де, м	124	154.1	170.1	197.5	148.1	153.6	158.8	164.6	166.8
Располагаемый напор, м	157.298	100.471	64.647	7.683		-0.029	-46.889	-59.79	-64.3
Длина участка, м	10	47.5	10	3	13	280	112	177	
Диаметр участка, м	1	0.515	0.515	1		0.614	0.614	0.515	
Потери напора в под. тр-де, м	0.408	0.554	0.235	0.18		0.876	0.646	0.539	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.392	0.453	0.19		0.159	0.866	0.532	0.465	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	6.547	2.3	2.25	2.565		1.334	1.325	0.75	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-6.459	-2.079	-2.031		-2.834	1.337	-1.315	-0.745	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	40.814	10.007	10.917	5.485		2.94	2.901	1.183	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	39.194	8.176	8.758		12.206	2.903	2.807	1.148	
Расход в под. тр-де, т/ч	18047.99	1681.81	1645.29	7069.81		1386.34	1377.22	548.24	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-17807.01	-1519.71	-1484.82		-2945.71	1389.89	-1366.67	-544.75	

Рисунок 4 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-01 – М2-09 (ТЭЦ-9 – ул. Подлесная, 57)



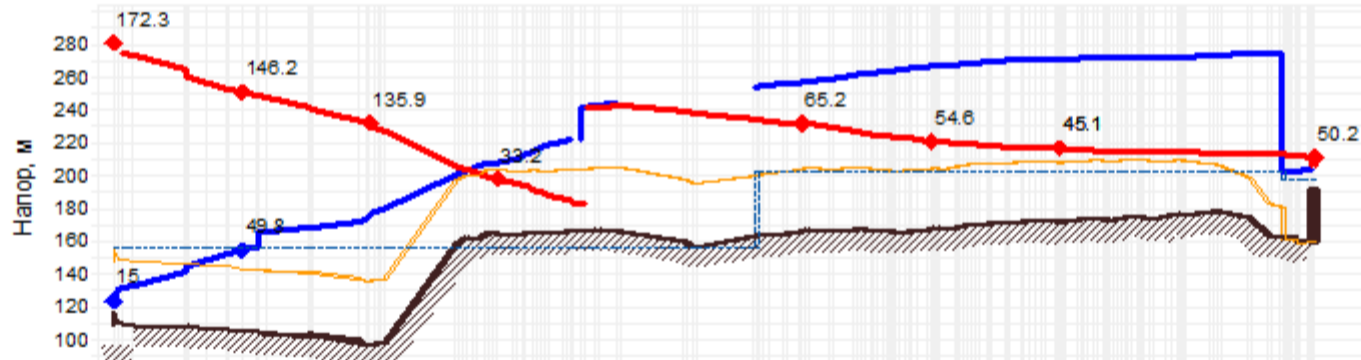
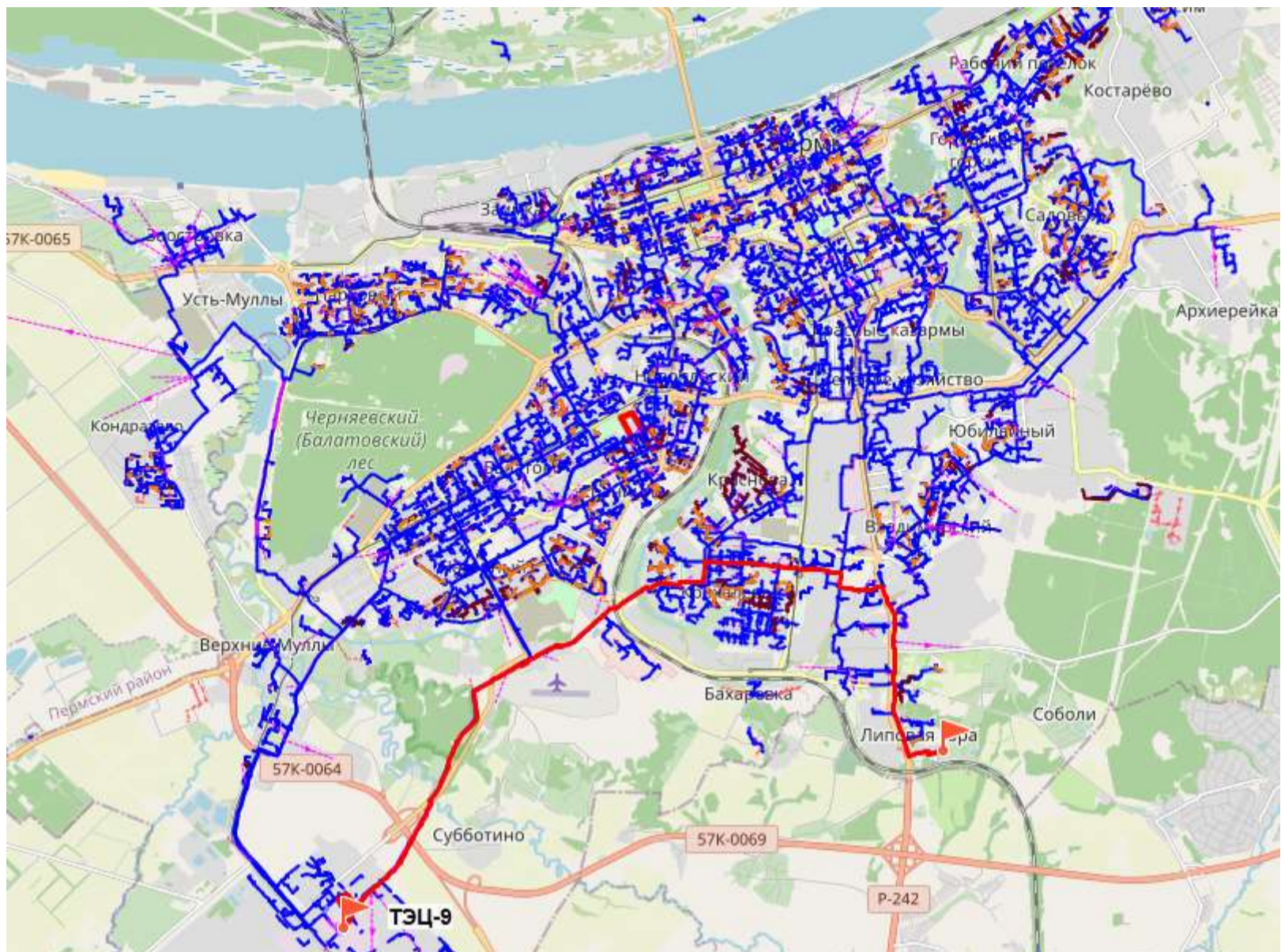
Наименование узла	ТЭЦ-9	Т-310	Т-445А	К-462А	К-476А	КР	К-900	ул. Дзержинского, 27
Геодвическая высота, м	109	104.67	158.87	167.04	161.55	129.58	119.62	99.24
Полный напор в обр. тр-де, м	124	156.2	201.1	223.8	233.2		172.6	139.3
Располагаемый напор, м	157.296	92.934	4.589	-41.271	-60.549		-32.794	4.9
Длина участка, м	10	32	108	96.5	120.3	0.7	47.2	
Диаметр участка, м	1	1	0.804	0.804	0.804	0.704	0.408	
Потери напора в под. тр-де, м	0.408	0.169	1.427	0.59	0.723	0.079	0.832	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.392	0.163	1.39	0.585	0.716		1.084	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	6.547	2.516	3.124	1.949	2.133	1.746	2.197	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-6.459	-2.47	-3.105	-1.952	-2.137		-2.508	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	40.814	5.279	11.883	4.553	5.452	4.309	14.58	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	39.194	5.087	11.534	4.492	5.385		19.002	
Расход в под. тр-де, т/ч	18047.98	6936.03	5567.69	3473.11	3801.31	2384.86	1007.99	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-17807.01	-6807.89	-5532.64	-3478.33	-3808.97		-1150.95	

Рисунок 5 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-05 – М2-09 – М2-01 – М2-17 (ТЭЦ-9 – ул. Дзержинского, 27)



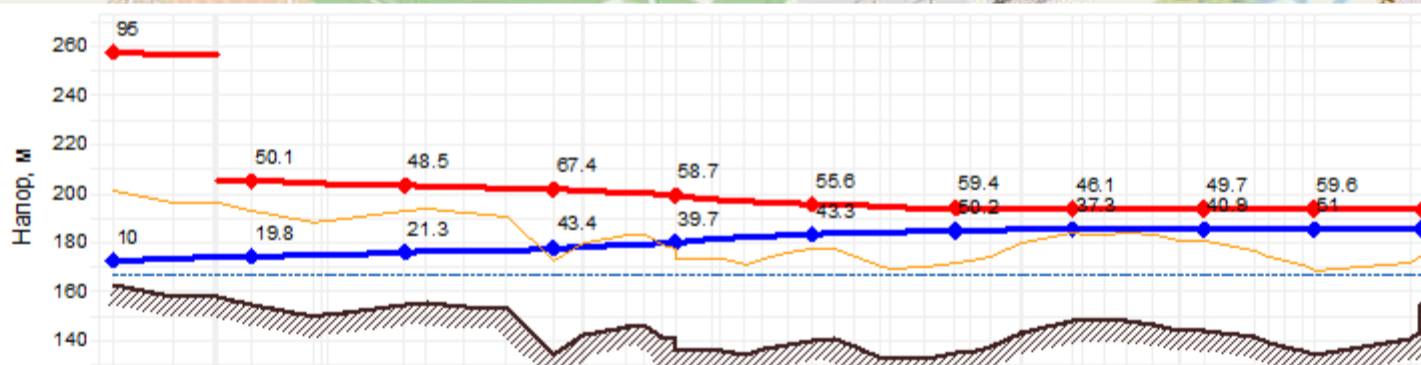
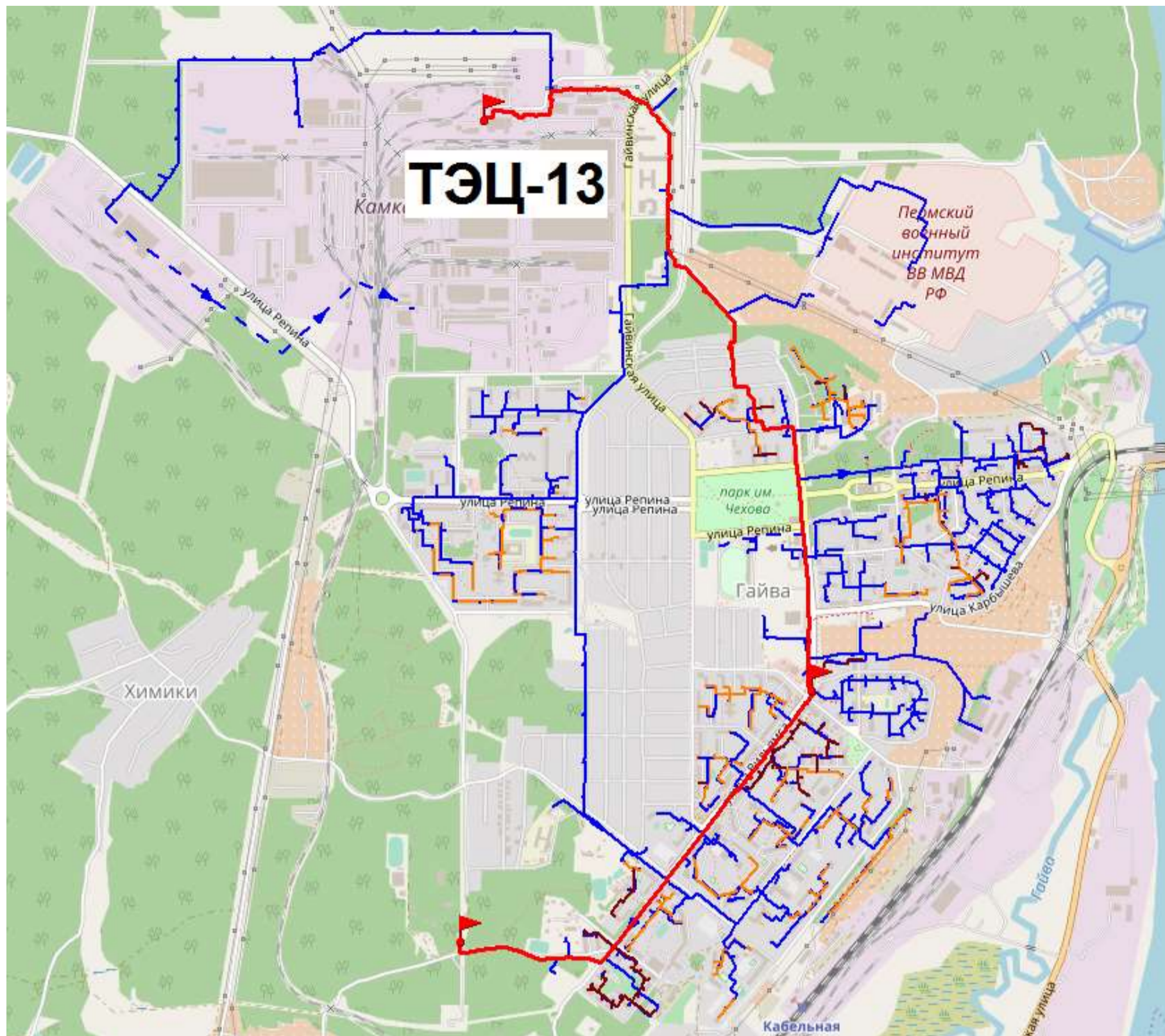
Наименование узла	ТЭЦ-9	Т-301А	Перемычка Т-387а	К-458А	К-471А	К-487	КР	П-560_КР	ул. Окулова, 18
Геодическая высота, м	109	104.7	96.61	165.83	162.49	158.9	146.72	107.51	121.62
Полный напор в обр. тр-де, м	124	154.5	172.7	221.1	230.3	241			153.1
Располагаемый напор, м	157.296	96.415	-0.199	-35.806	-54.687	-76.224			-27.8
Длина участка, м	10	169	1	104.5	99	193.4	0.3	0.5	
Диаметр участка, м	1	1	0.804	0.804	0.804	0.804	0.614	0.704	
Потери напора в под. тр-де, м	0.408	1.773		1.616	0.874	0.435	0.182	0.335	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.392	1.708	1.614	1.576	0.778	0.427			
Скорость воды в под. тр-де, м/с	6.547	2.516		3.124	2.56	1.288	2.684	0.749	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-6.459	-2.469	3.823	-3.106	-2.432	-1.286			
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	40.814	5.28		11.286	7.846	1.993	11.883	0.772	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	39.194	5.086	16.25	10.951	6.969	1.954			
Расход в под. тр-де, т/ч	18047.98	6936.35		5566.1	4561.9	2295.51	2789.51	1023	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-17807.01	-6807.57	6811.73	-5534.22	-4334.24	-2291.6			

Рисунок 6 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-04 (ТЭЦ-9 – ул. Окулова, 18)



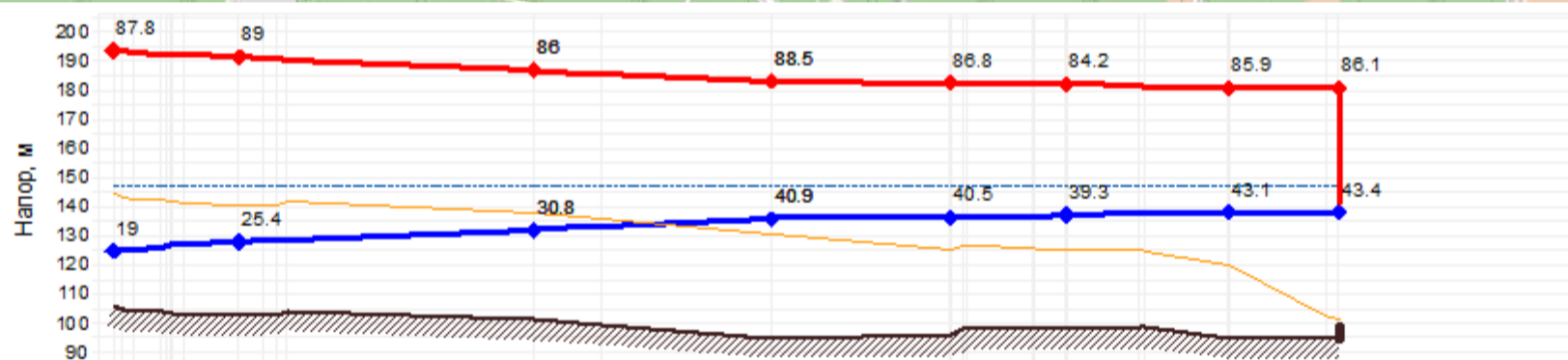
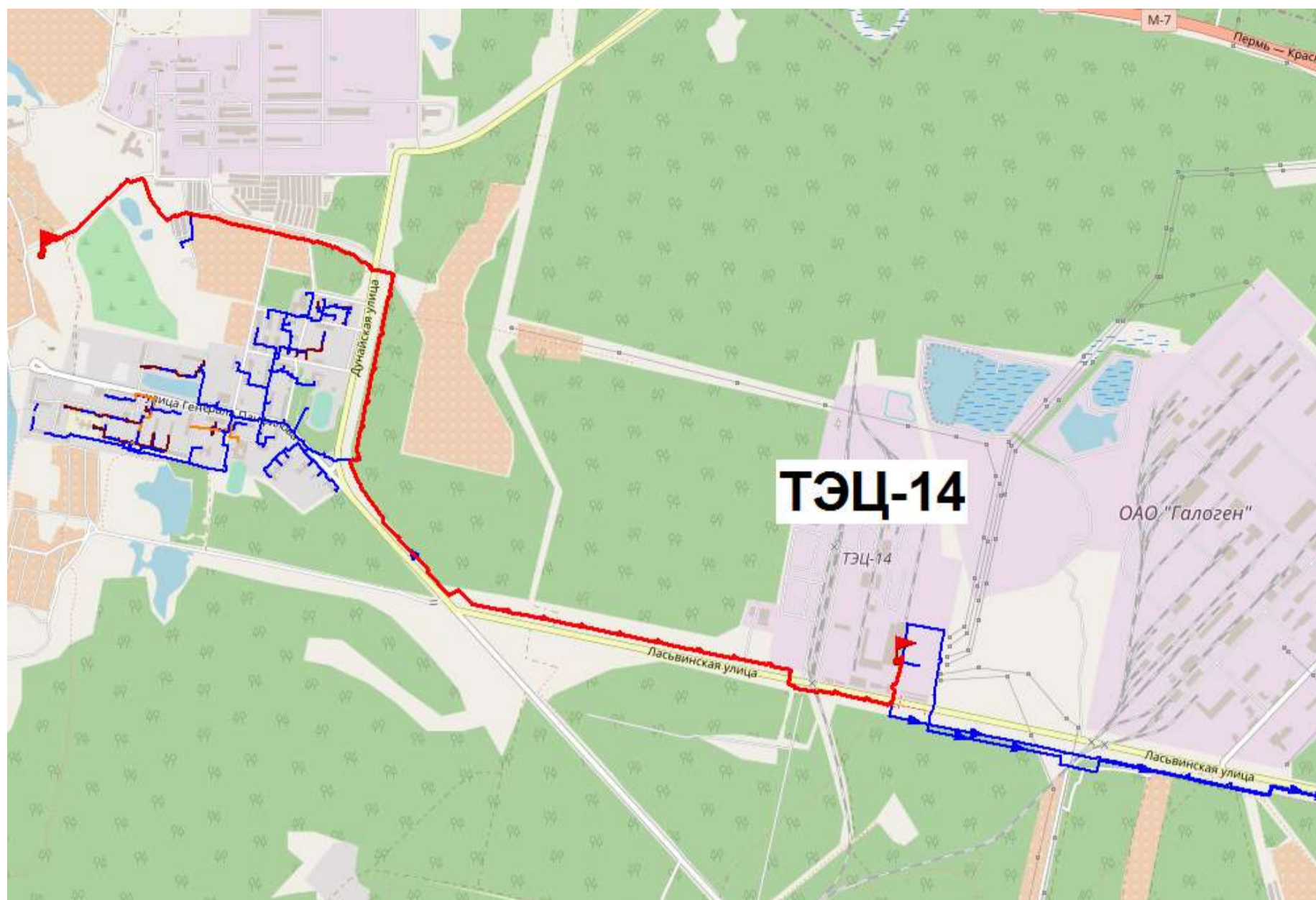
Наименование узла	ТЭЦ-9	Т-301А	Т-387а	К-450А	Т-746	К-760	К-8К	Т-21(П-УЭМ)	ул. Героев Хасана, 159
Геодезическая высота, м	109	104.7	96.61	165.25	159.95	166.56	166.94	171.6	161.27
Полный напор в обр. тр-де, м	124	154.5	174.3	208.2		257	266.5	271.1	203.5
Располагаемый напор, м	157.296	96.415	58.2	-9.78		-25.187	-44.977	-54.54	7.88
Длина участка, м	10	169	114	228.9	135	82.5	79.5	18	
Диаметр участка, м	1	1	0.804	0.804	0.804	0.804	0.515	0.614	
Потери напора в под. тр-де, м	0.408	1.773	4.441	2.724	0.68	0.396	0.425	0.038	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.392	1.708	4.249	2.691		0.384	0.407	0.034	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	6.547	2.516	3.891	3.124	2.047	1.679	1.21	0.561	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-6.459	-2.469	-3.823	-3.105		-1.664	-1.184	-0.529	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	40.814	5.28	17.177	10.628	4.571	3.268	2.782	0.622	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	39.194	5.086	16.25	10.499		3.154	2.664	0.549	
Расход в под. тр-де, т/ч	18047.98	6936.35	6933.43	5567.11	3647.25	2991.15	884.56	582.8	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-17807.01	-6807.57	-6811.73	-5533.21		-2965.55	-865.61	-549.84	

Рисунок 7 – Перспективный пьезометрический график магистрали М2-02 – М2-13 – М1-09 – М1-05 – М1-08 – М1-02 (ТЭЦ-9 – ул. Героев Хасана, 159)



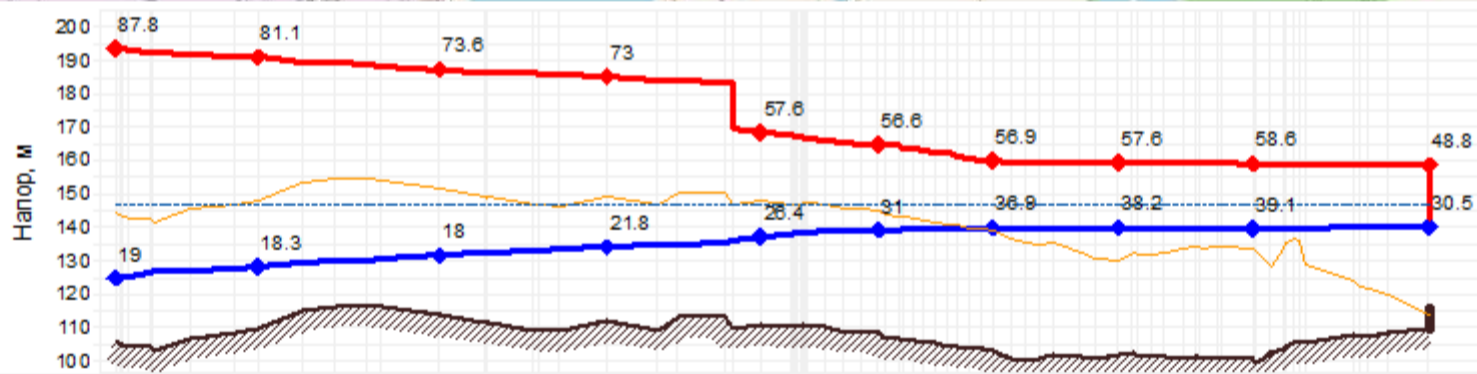
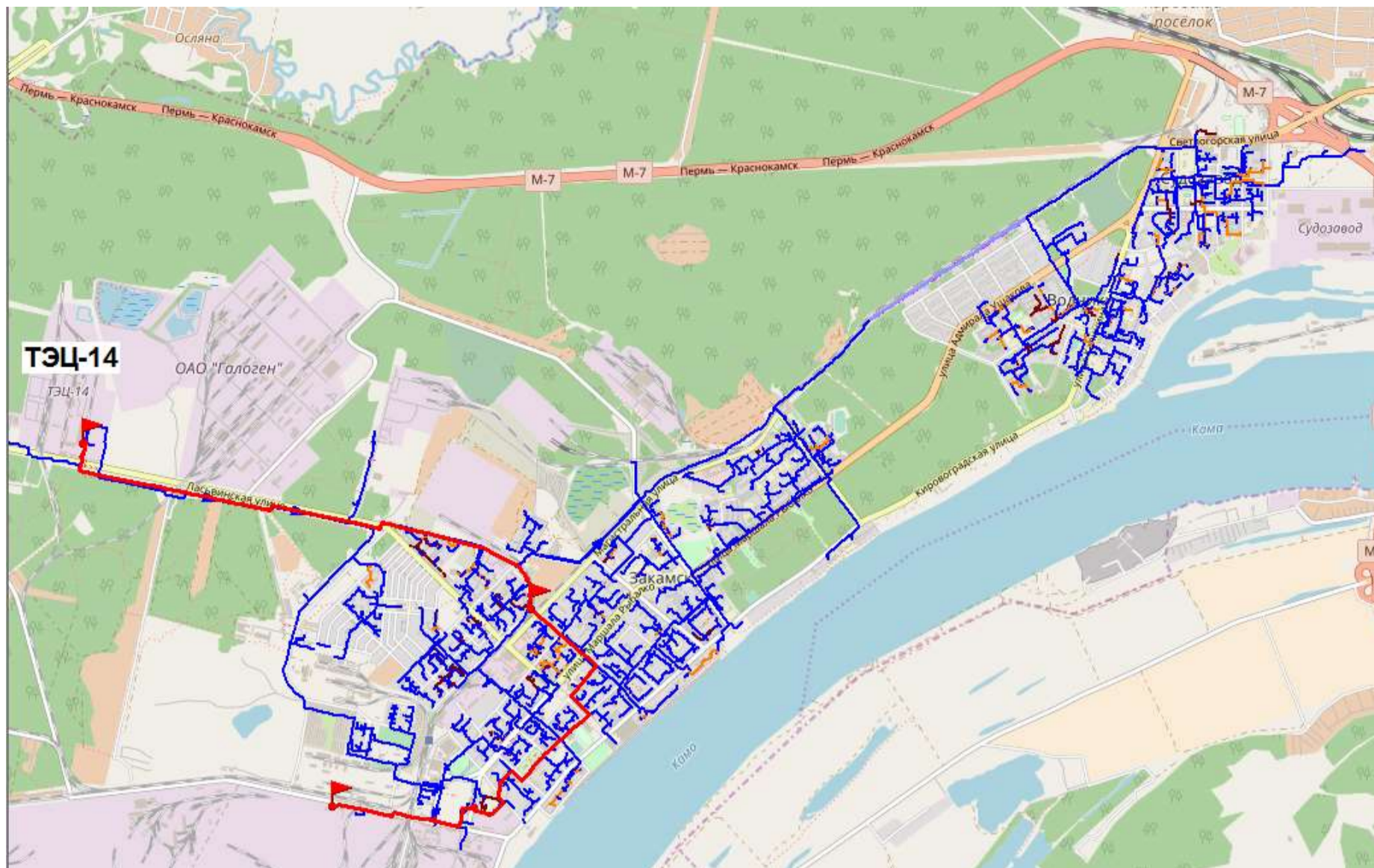
Наименование узла	ТЭЦ-13	Т-8	Т-13	Т-18	К-24	К-34	К-44	К-49	К-56	Т-57-6	ул. Усадебная, 55
Геодетическая высота, м	163	155	155	134.5	140.65	140.33	134.96	148.08	144.51	134.45	143.96
Полный напор в обр. тр-де, м	173	174.8	176.3	177.9	180.4	183.7	185.2	185.4	185.4	185.5	185.7
Располагаемый напор, м	85	30.306	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 8 – Перспективный пьезометрический график магистрали М3-01 (ТЭЦ-13 – ул. Усадебная, 55)



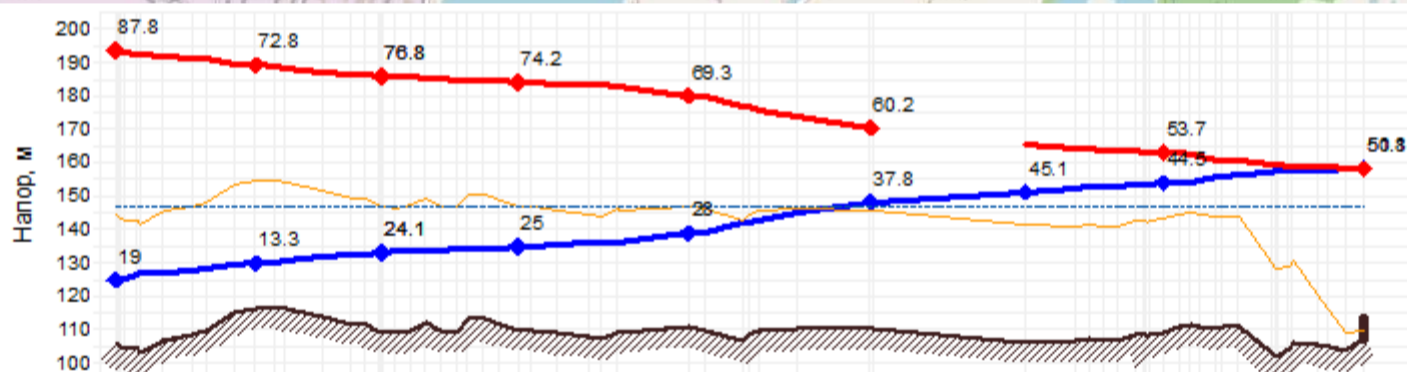
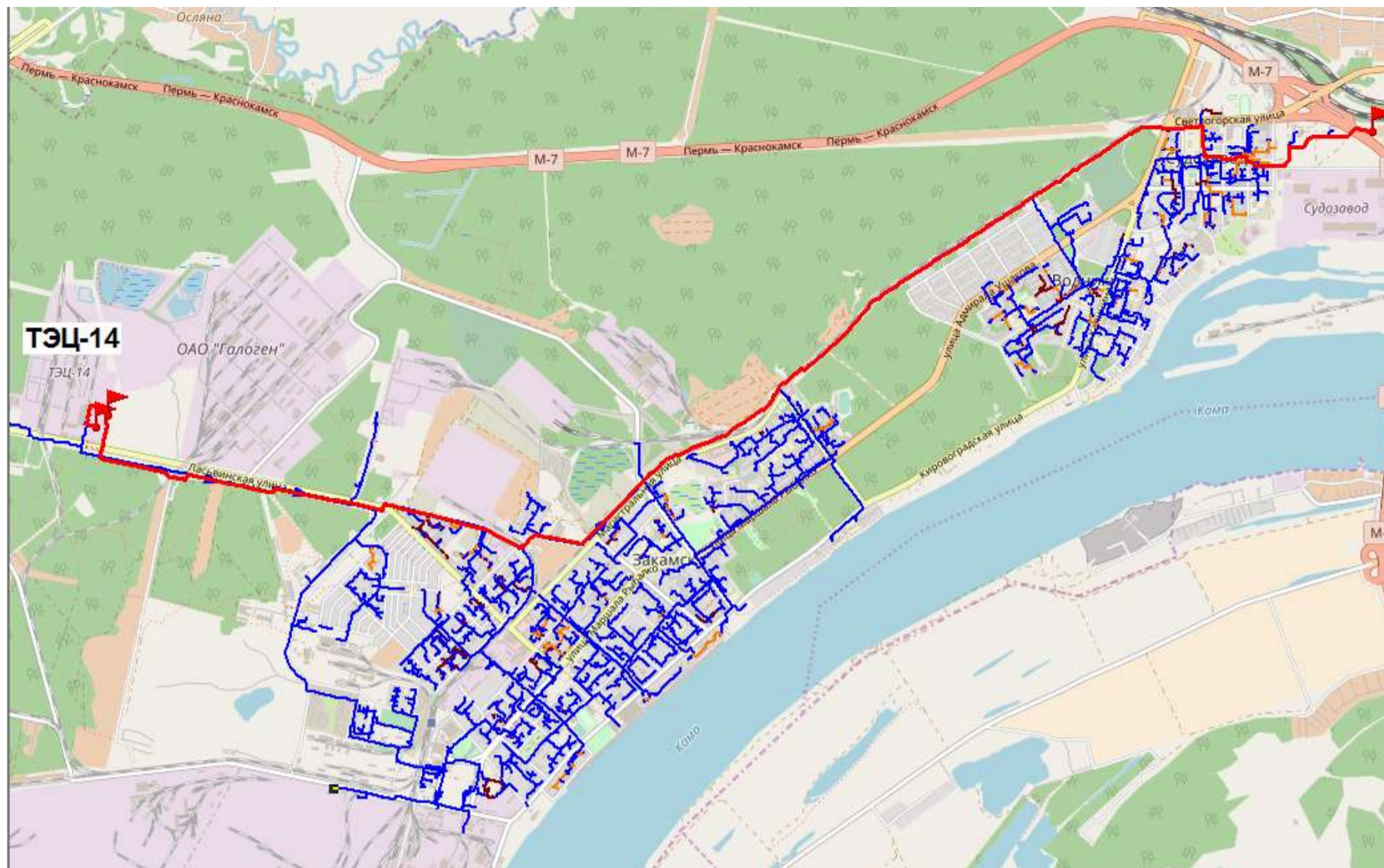
Наименование узла	ТЭЦ-14	Т-5	П-16	П-25 (П-3)	Т-30	Т-30-10	Т-30-22	ул. Нижнекамская, 25А
Геодвигическая высота, м	106	102.63	101.35	95	96.08	98	95.23	94.94
Полный напор в обр. тр-де, м	125	128	132.1	135.9	136.6	137.3	138.3	138.3
Располагаемый напор, м	68.8	63.675	55.255	47.63	46.225	44.899	42.777	42.77
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 9 – Перспективный пьезометрический график магистрали М4-01 – М4-02 (ТЭЦ-14 – ул. Нижнекамская, 25А)



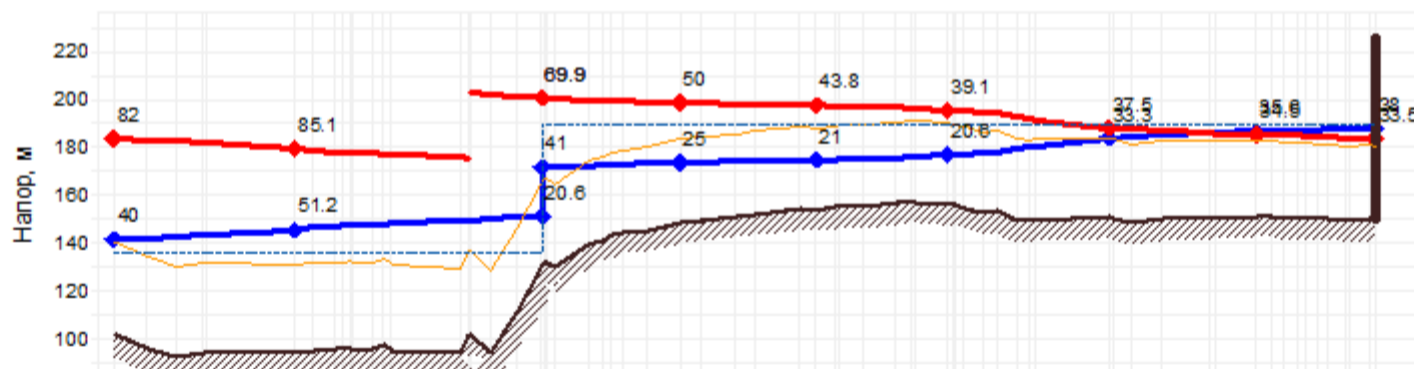
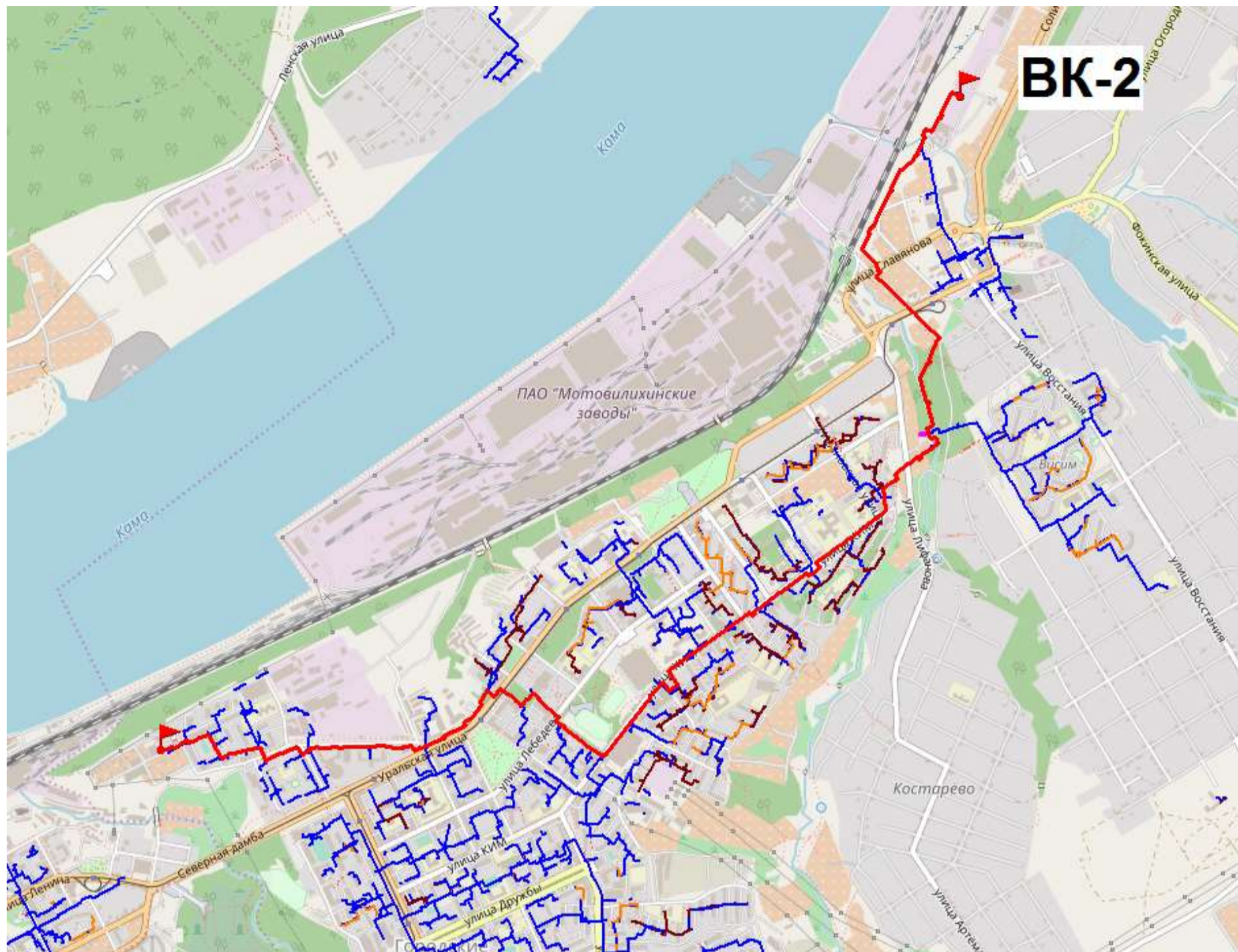
Наименование узла	ТЭЦ-14	T-7	T-15	T-22	П-110	K-116	K-117-32	K-117-44	T-183	ул. Гальперина, 20
Геодатическая высота, м	106	110.01	113.86	112.27	111	108.37	103.2	101.86	100.8	109.95
Полный напор в обр. тр-де, м	125	128.3	131.8	134.1	137.4	139.4	140.1	140.1	139.9	140.4
Располагаемый напор, м	68.8	62.756	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 10 – Перспективный пьезометрический график магистрали М4-01 – М4-06 (ТЭЦ-14 – ул. Гальперина, 20)



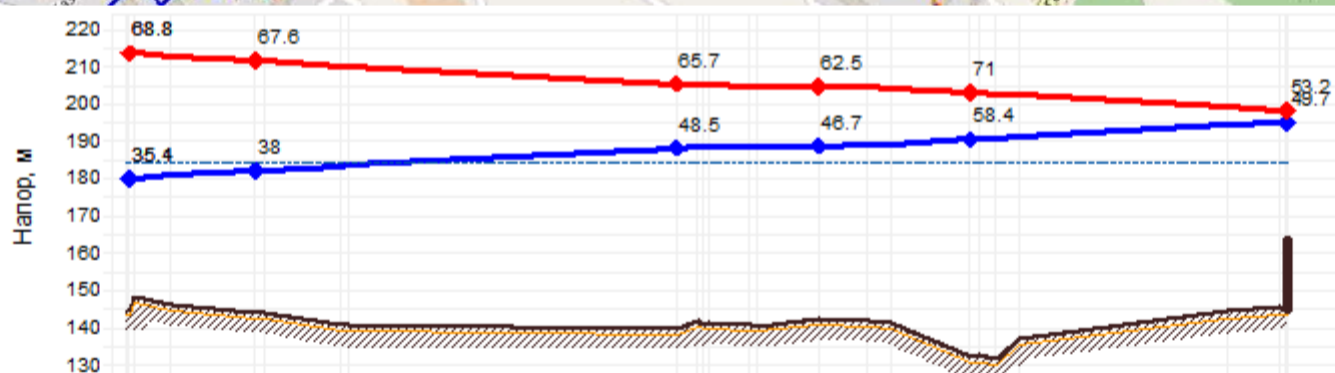
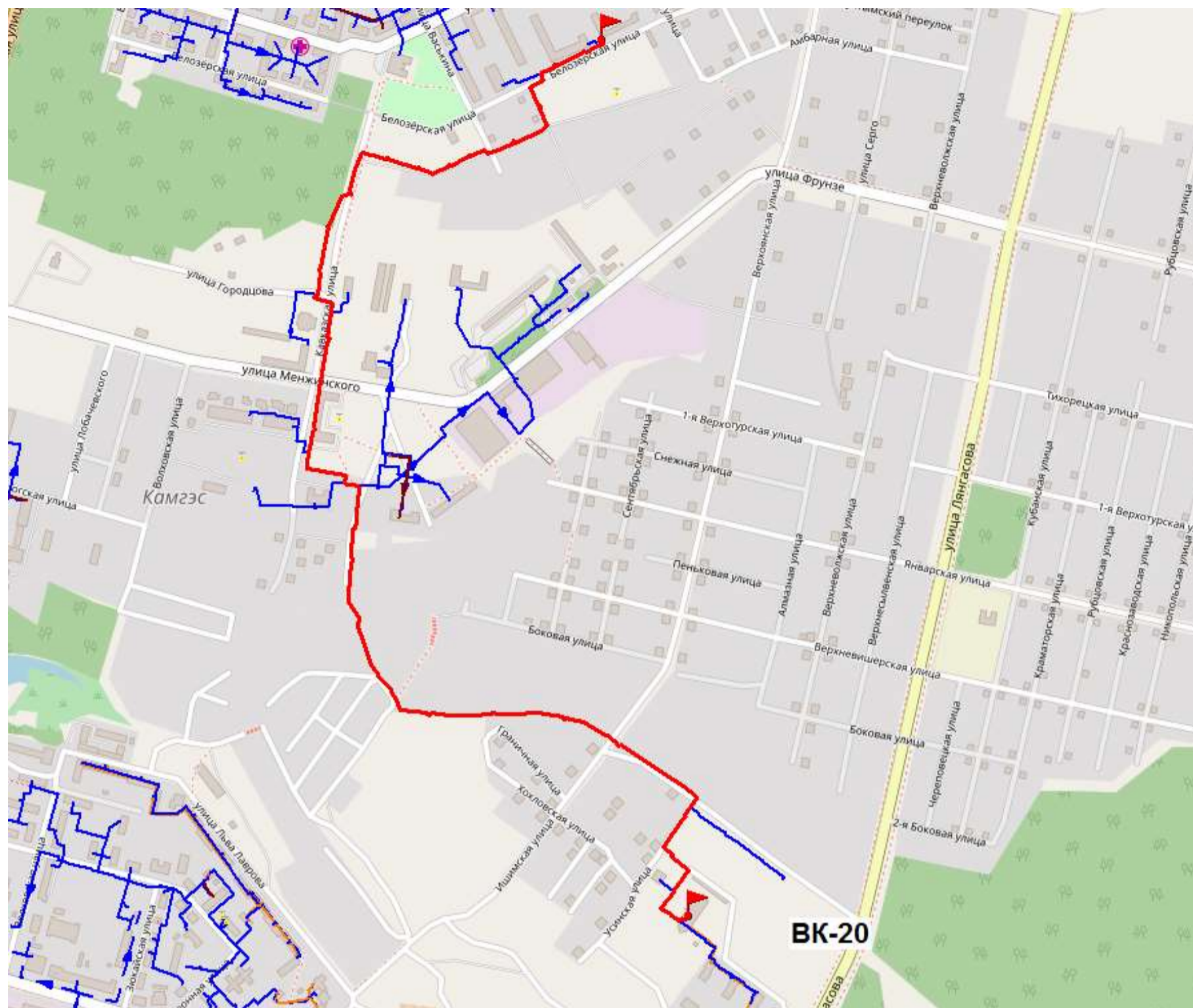
Наименование узла	ТЭЦ-14	Т-11	П-19	П-30А	Т-43	Т-59	П-68а	К-82	ул. Светлогорская, За
Геодетическая высота, м	106	116.63	109.2	110	110.97	110.5	106.26	109.42	107.5
Полный напор в обр. тр-де, м	125	129.9	133.3	135	138.9	148.3	151.4	153.9	158.7
Располагаемый напор, м	68.8	59.515	52.709	49.175	41.274	22.394		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 11 – Перспективный пьезометрический график магистрали М4-03 – М4-01 (ТЭЦ-14 – ул. Светлогорская, За)



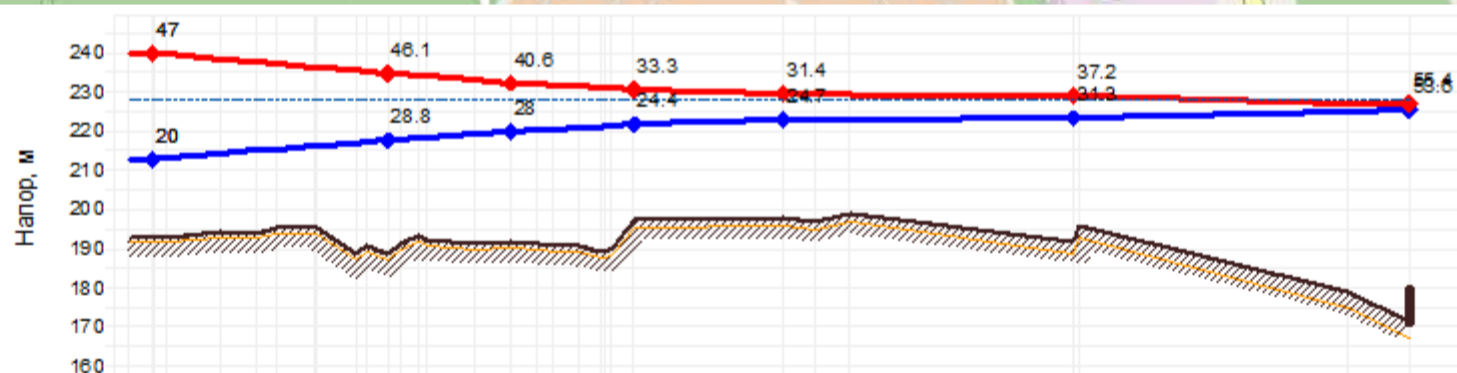
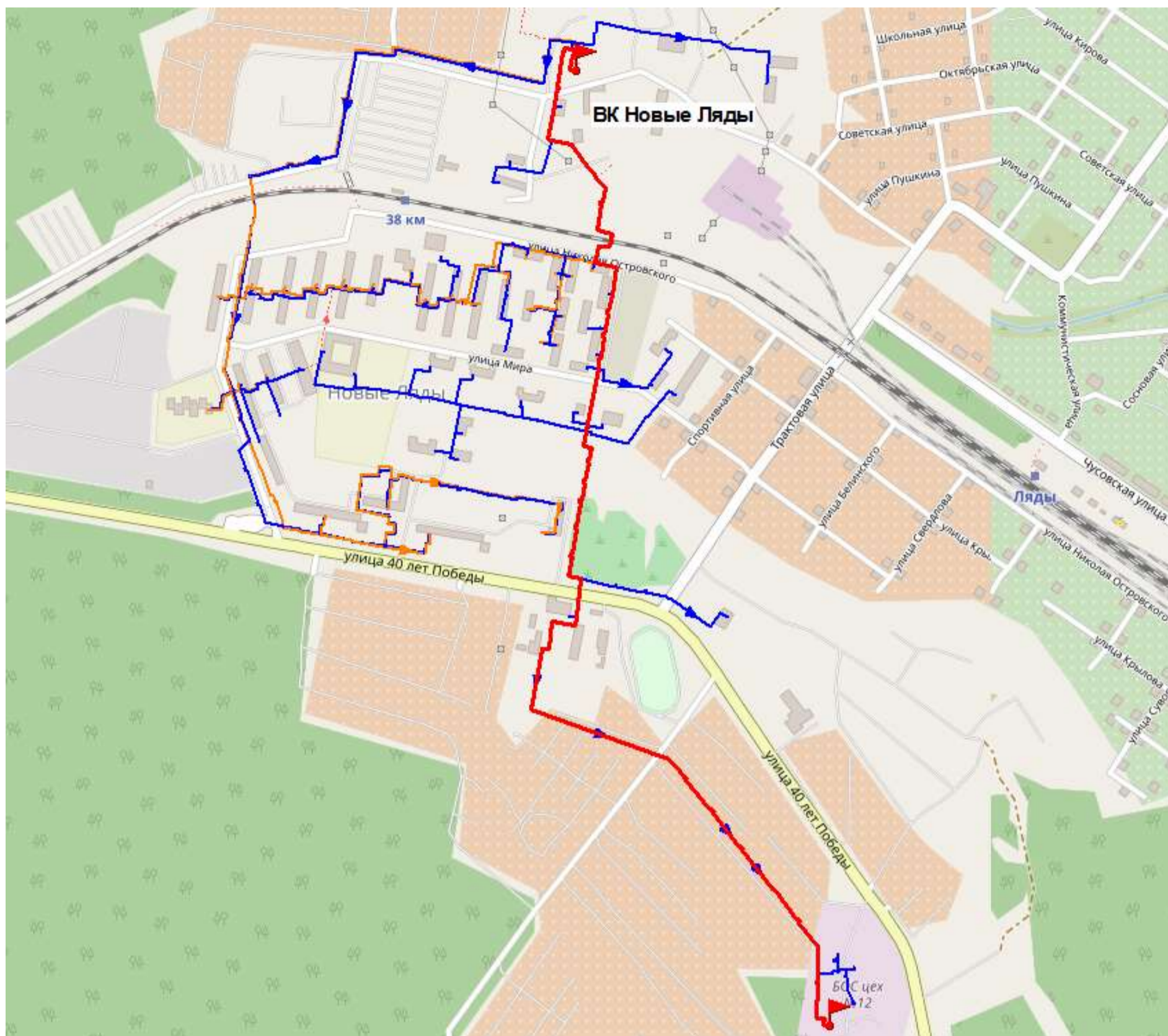
Наименование узла	БК-2	Т-555	РД-ПН-18	К-536	К-527	К-524-4	К-524-13	К-16-0-31	ул. Фрезеровщиков, 86
Геодезическая высота, м	102	94.79	131	148.96	154.03	156.55	150.89	151.23	150.56
Полный напор в обр. тр-де, м	142	146	151.6	173.9	175	177.1	184.2	186.8	188.5
Располагаемый напор, м	42	33.967	28.928	25.047	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 12 – Перспективный пьезометрический график магистрали М1-06 (БК-2 – ул. Фрезеровщиков, 86)



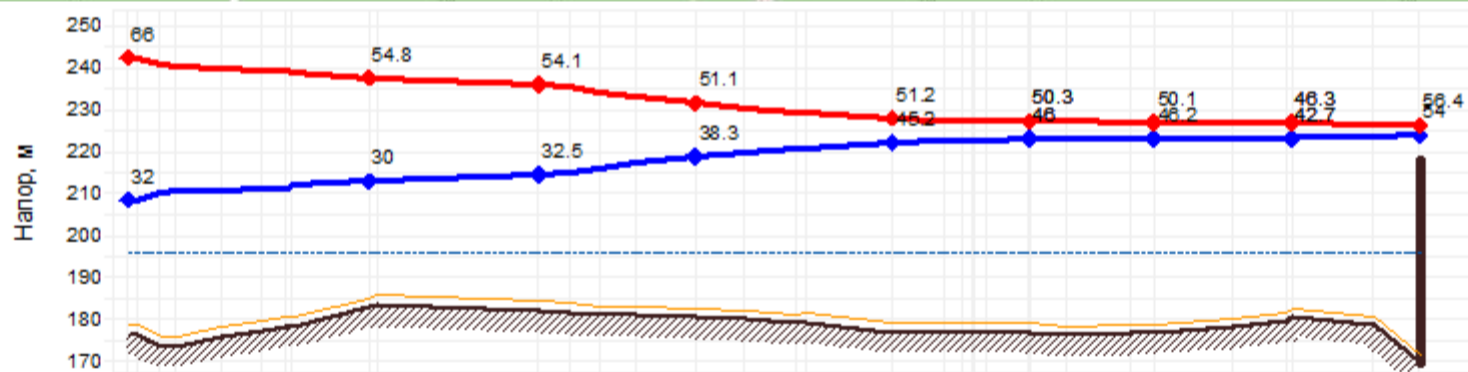
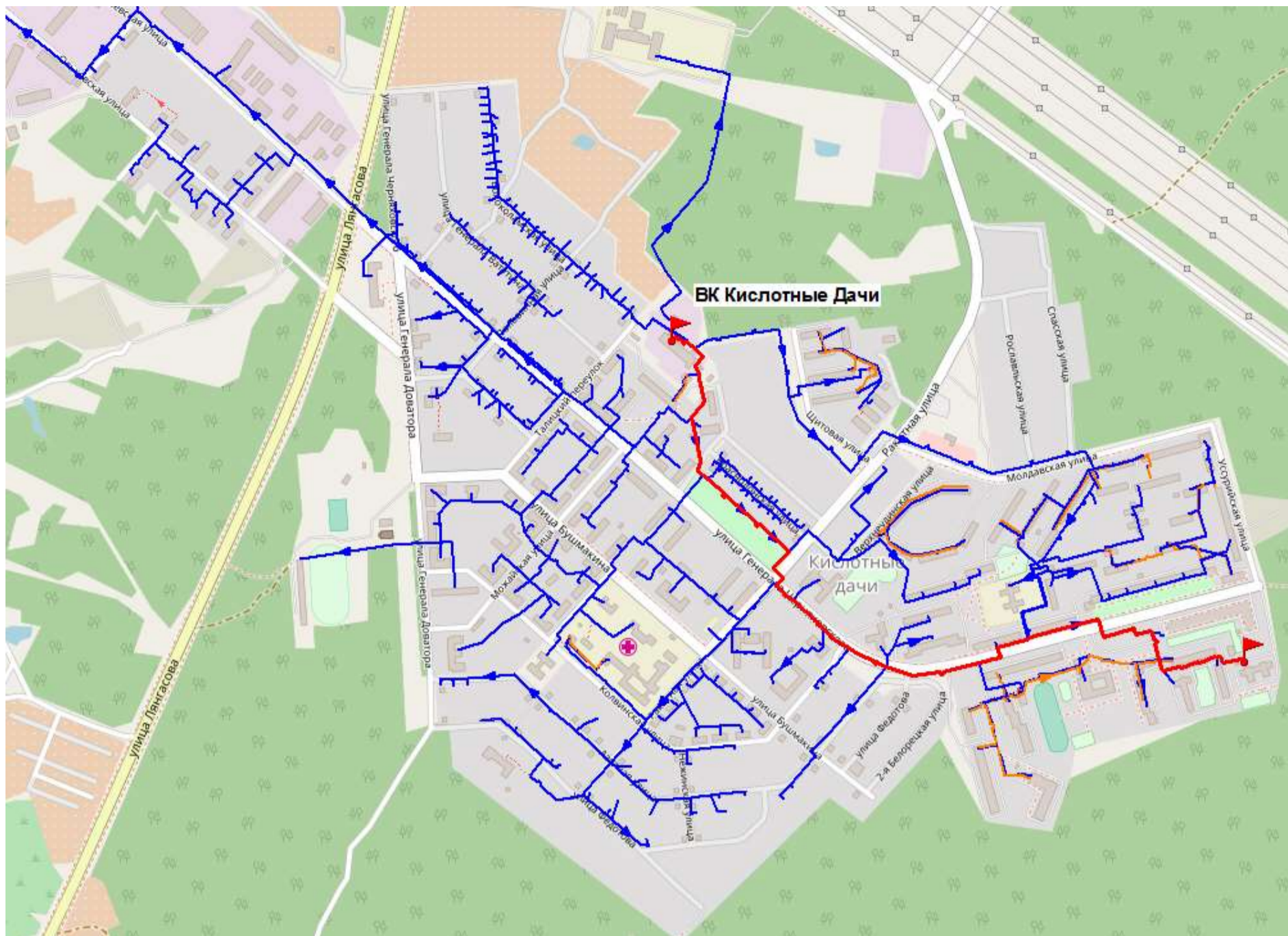
Наименование узла	БК-20	К-24-1-1	Т-24-1-7	Т-24-4А	Т-24-5-2	ул. Александра Щербакова, 47а
Геодетическая высота, м	145	144.3	139.91	142.41	132.22	145.42
Полный напор в обр. тр-де, м	180.2	182.3	188.4	189.1	190.7	195.2
Располагаемый напор, м	33.71	29.641	17.21	15.816	12.588	3.5
Длина участка, м	0.1	22.3	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	0.568	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	5.058	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	8.143	4.4	4.408	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 13 – Перспективный пьезометрический график магистрали М3-20 (БК-20 – ул. Александра Щербакова, 47а)



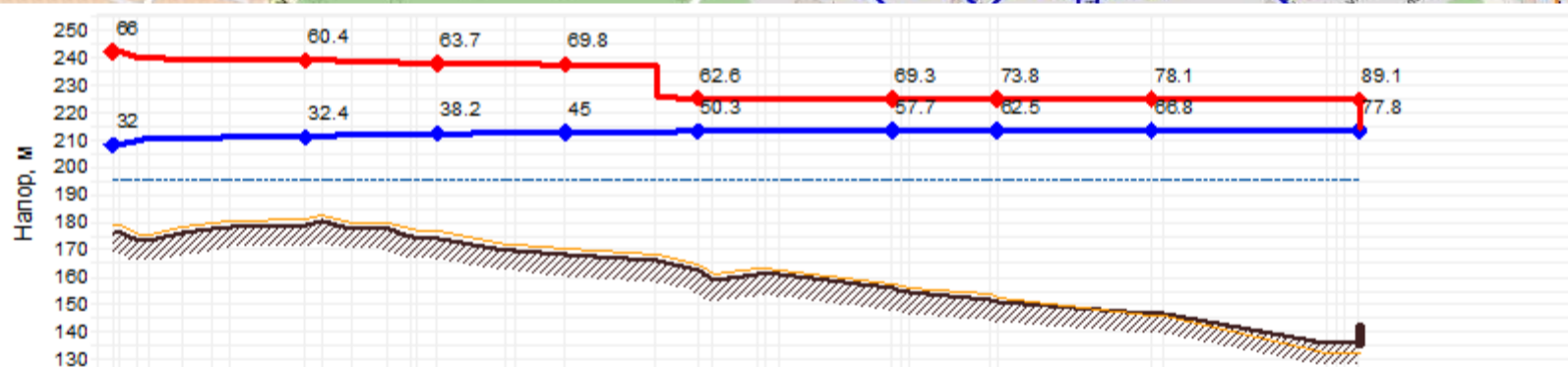
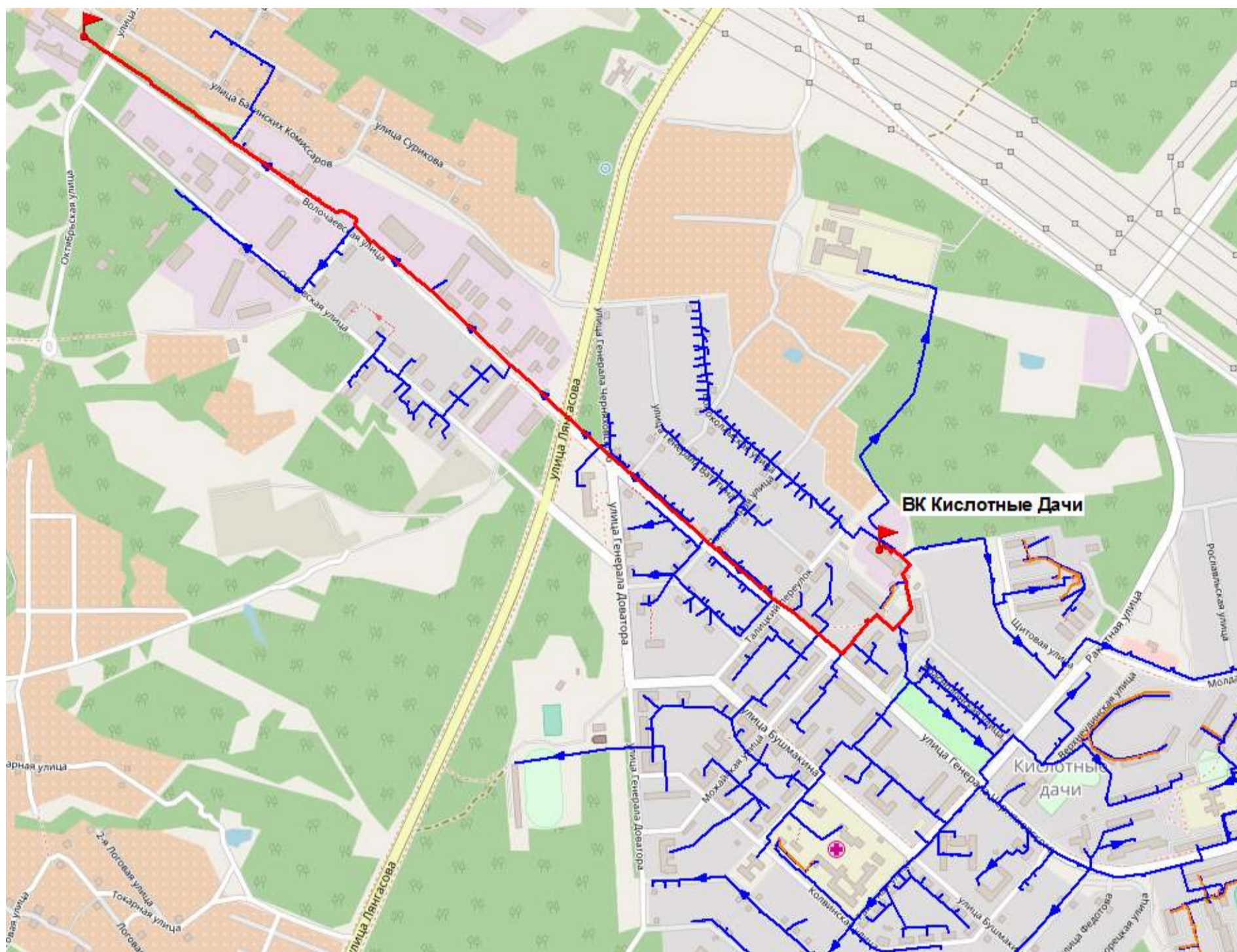
Наименование узла	Теплообменник ГВС	К-1	К-5	Т-8В	К-9	Т-47-1	ул. 40 лет Победы
Геодетическая высота, м	193	188.9	191.9	197.4	198.2	192	171.7
Полный напор в обр. тр-де, м	213	217.7	219.9	221.8	222.9	223.3	225.4
Располагаемый напор, м	27	17.277	12.628	8.93	6.719	5.845	1.73
Длина участка, м	5	24.3	43.3	267.5	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 14 – Перспективный пьезометрический график ВК Новые Ляды – ул. 40 лет Победы



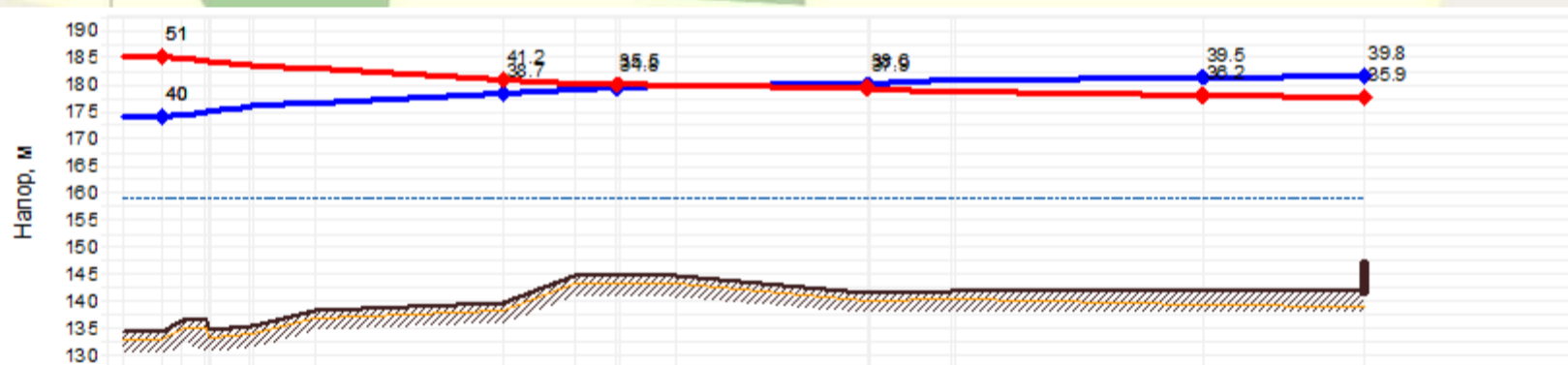
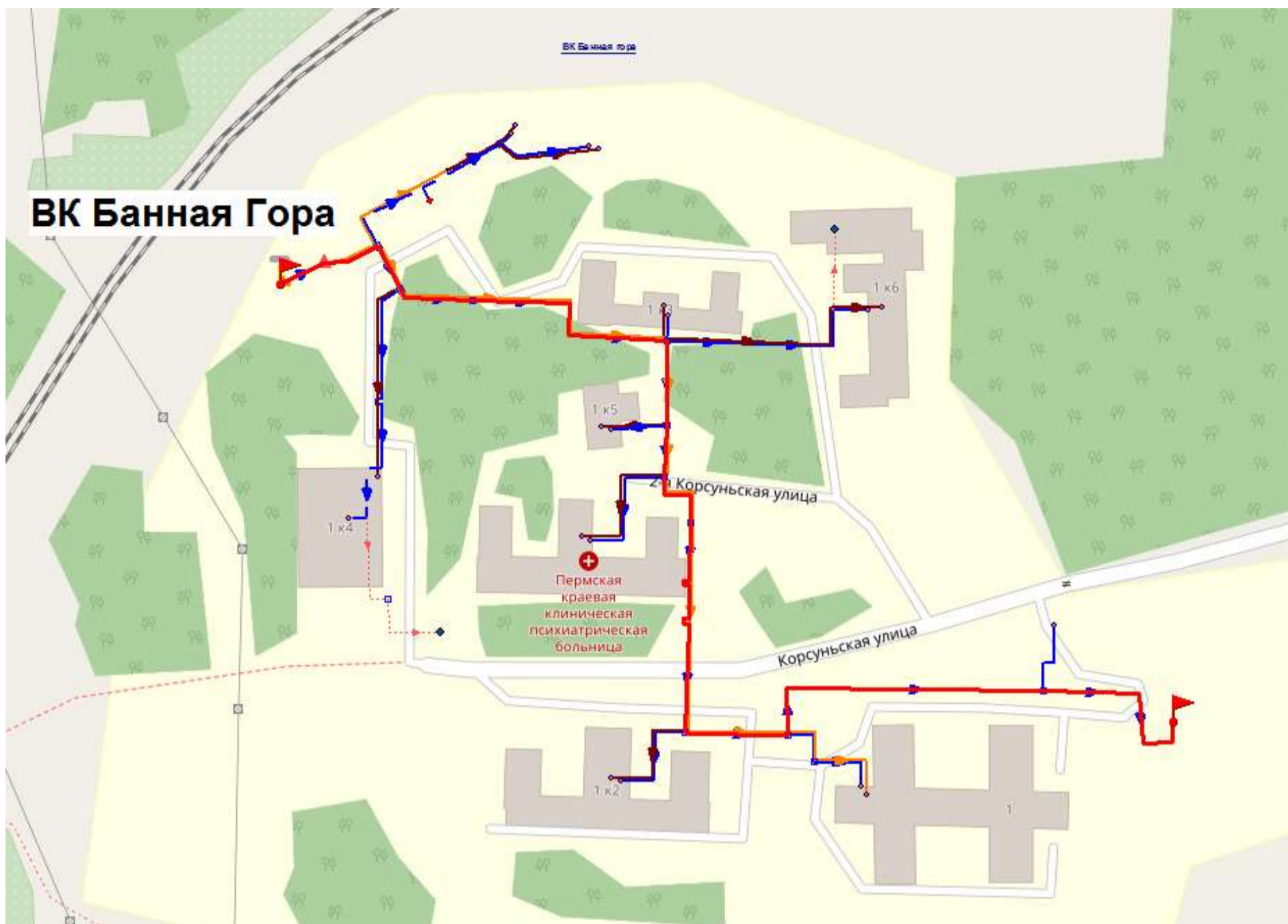
Наименование узла	БК Кислот.Дачи	T-26	K-28	T-36	T-41	K-44	K-3-53-3	K-3-53-6	ул. Уссурийская, 25
Геодезическая высота, м	176.5	183	182	180.54	177	177.02	177.02	180.67	170
Полный напор в обр. тр-де, м	208.5	213	214.5	218.9	222.2	223	223.2	223.4	224
Располагаемый напор, м	34	24.797	21.533	12.718	6	4.267	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	9.599	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 15 – Перспективный пьезометрический график ВК Кислотные Дачи – ул. Уссурийская, 25



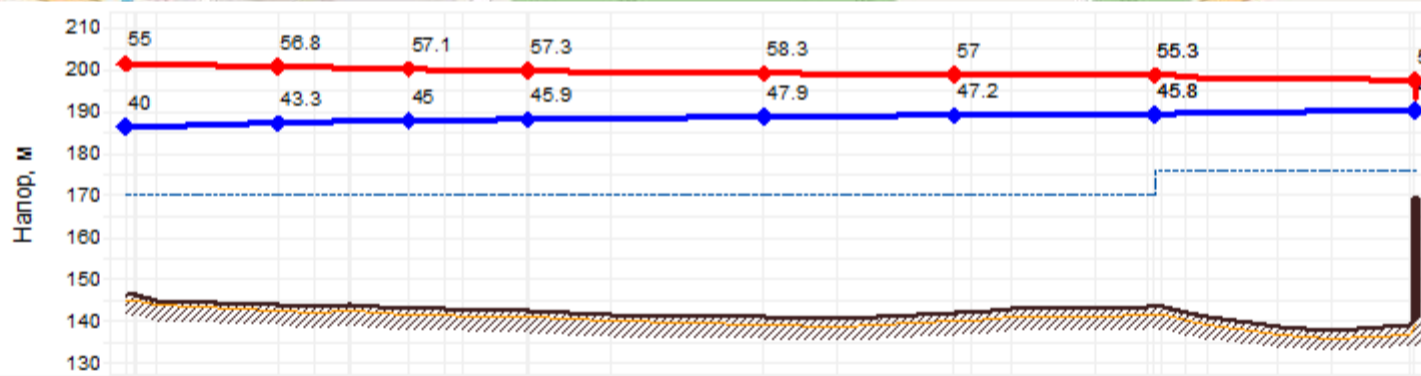
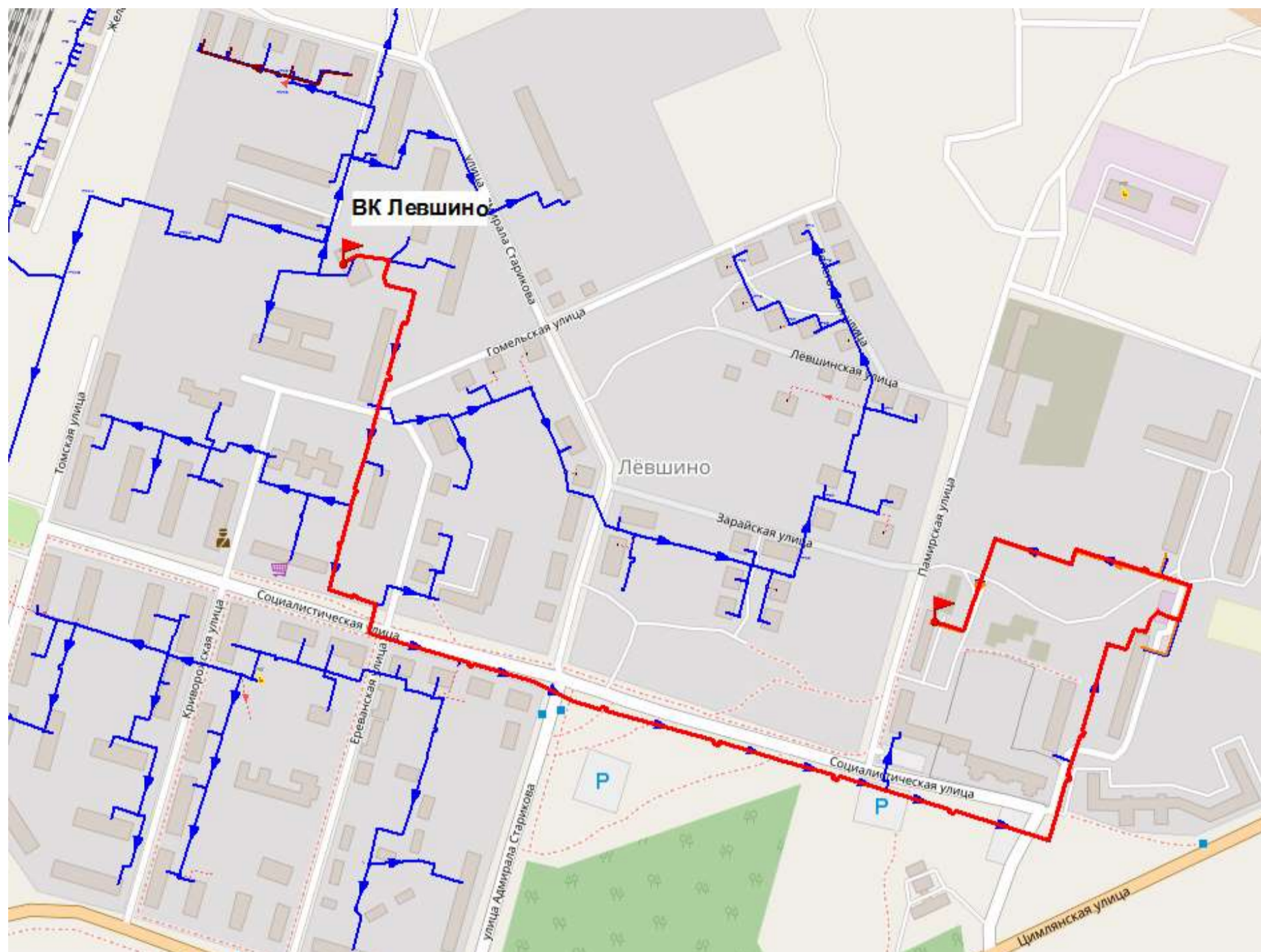
Наименование узла	VK Кислот.Дачи	T-6	T-9Б	K-12	T-13	T-17	T-19	T-22	ул. Рабкоровская, 23
Геодвигическая высота, м	176.5	179	174.45	168	163	156	151.3	147	136
Полный напор в обр. тр-де, м	208.5	211.4	212.6	213	213.3	213.7	213.8	213.8	213.8
Располагаемый напор, м	34	28.024	25.578	24.884	12.284	11.567	11.384	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	0.428	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	1.158	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 16 – Перспективный пьезометрический график VK Кислотные Дачи – ул. Рабкоровская, 23



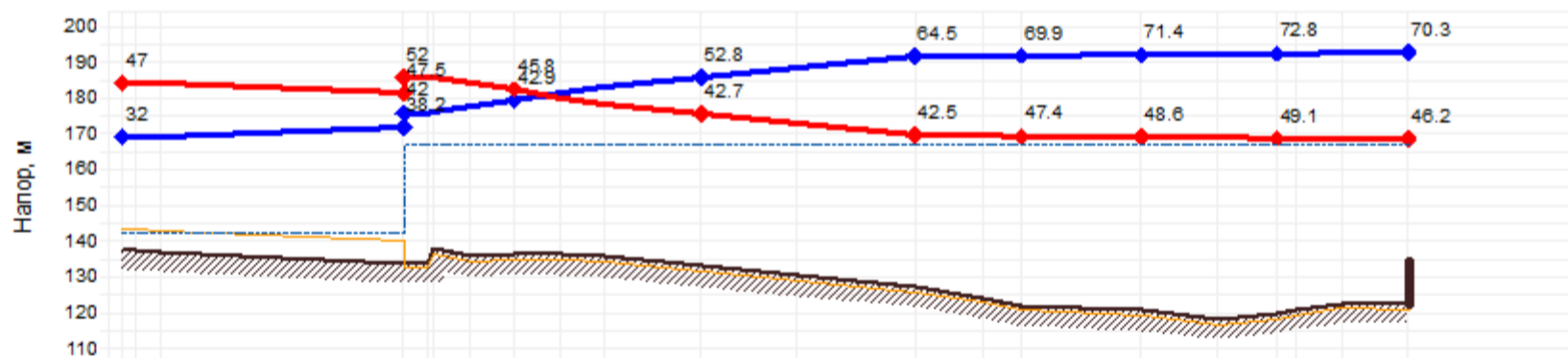
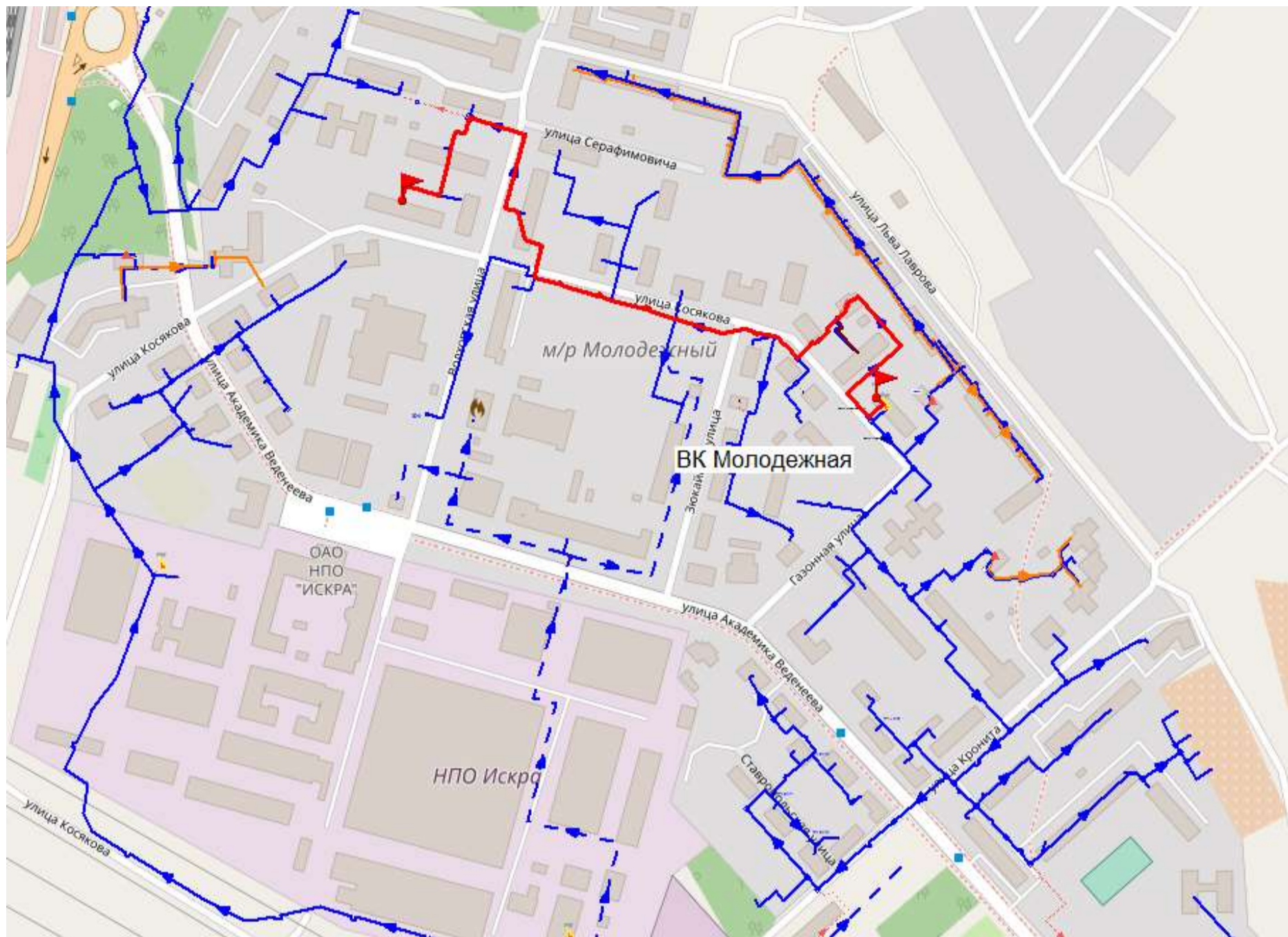
Наименование узла	Теплообменники ГВС	К-4	К-6	К-8	К-8-3	ул. 2-я Корсуньская
Геодезическая высота, м	134.32	139.91	144.7	141.61	142	142
Полный напор в обр. тр-де, м	174.3	178.6	179.5	180.2	181.5	181.8
Располагаемый напор, м	10.98	2.482	0.604	-0.68	-3.324	-3.92
Длина участка, м	0.5	40.2	0.5	0.5	85	
Диаметр 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 17 – Перспективный пьезометрический график VK Банная Гора – ул. 2-я Корсуньская



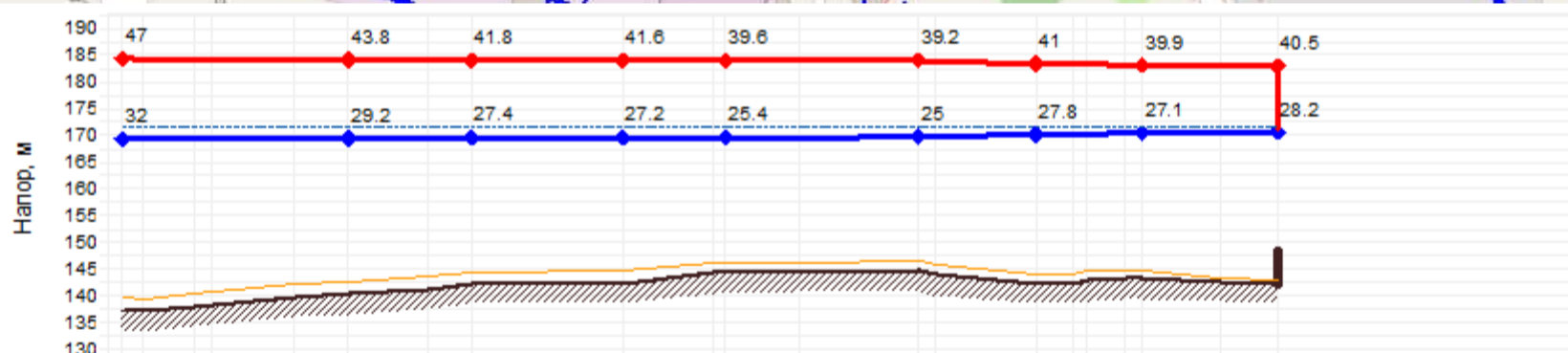
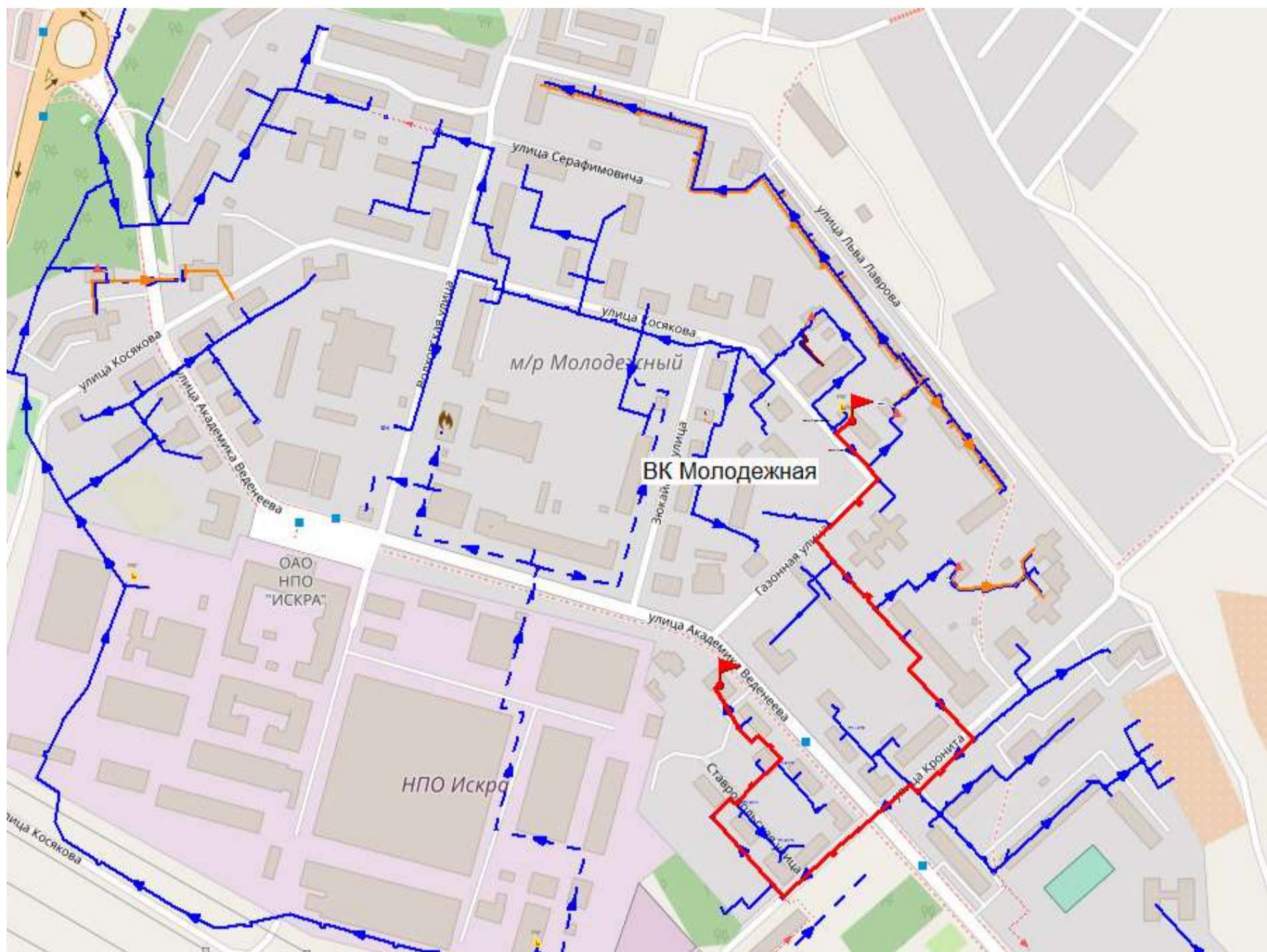
Наименование узла	ВК Левшино	К-2	К-27	К-30А	К-32	К-34	Насос ЦТП-25	ул. Памирская, 28
Геодетическая высота, м	146.6	144.09	143	142.5	141	142	143.5	141.7
Полный напор в обр. тр-де, м	186.6	187.3	188	188.4	188.9	189.2	189.3	190.5
Располагаемый напор, м	15	13.496	12.087	11.44	10.406	9.794	9.456	7.16
Длина 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 18 – Перспективный пьезометрический график ВК Левшино – ул. Памирская, 28



Наименование узла	БК Молодежный 2	ЦТП-04Ж	К-3	К-14	К-22	Т-2.2Б	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 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	0.308	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 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 выявлено отсутствие зон развития территорий городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченных тепловой мощностью на перспективу.

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 2 ТЭЦ и ряда котельных. Балансы тепловой мощности по таким системам представлены в таблицах ниже.

Таблица 3 – Балансы тепловой мощности по ТЭЦ, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	815,5	815,5	815,5	815,5	815,5	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8	609,8
отборы паровых турбин, в том числе:	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
РОУ	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8
ПВК	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Располагаемая тепловая мощность станции	801,9	801,9	801,9	801,9	801,9	596,2	596,2	596,2	596,2	596,2	596,2	596,2	596,2
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,4	42,9	44,4	45,1	45,8	46,2	49,2	51,3
	1	30,3	30,3	30,3	30,3	30,5	30,9	32,0	32,5	33,0	33,3	35,5	37,0
	2	11,7	11,7	11,7	11,7	11,8	12,0	12,4	12,6	12,8	12,9	13,8	14,3
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	761,4	811,8	818,1	824,4	824,4	829,1	836,9	855,4	865,8	875,1	880,1	919,7	947,1
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1	548,5	584,9	589,4	593,9	593,9	597,3	603,0	616,3	623,8	630,5	634,0	682,4
отопление и вентиляция		485,5	521,8	526,4	530,9	530,9	533,9	539,0	550,9	557,6	563,6	566,8	610,0
горячее водоснабжение		63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,4	64,0	65,4	66,2	66,9	67,3	72,4
	2	212,8	226,9	228,7	230,5	230,5	231,8	234,0	239,1	242,0	244,6	246,0	264,8
отопление и вентиляция		190,3	202,9	204,4	206,0	206,0	207,2	209,1	213,8	216,4	218,7	219,9	229,8
горячее водоснабжение		22,6	24,1	24,3	24,5	24,5	24,6	24,8	25,4	25,7	26,0	26,1	28,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	524,3	524,3	523,3	661,1	553,7	558,3	566,2	584,7	595,1	604,4	609,3	649,0	676,4
	1	377,7	377,7	377,0	476,3	398,9	402,2	407,9	421,2	428,7	435,4	439,0	487,3
отопление и вентиляция		334,3	337,0	336,7	425,7	356,6	359,6	364,6	376,5	383,2	389,2	392,4	435,6
горячее водоснабжение		43,4	40,7	40,3	50,5	42,3	42,7	43,3	44,7	45,5	46,2	46,6	51,7
	2	146,6	146,6	146,3	184,8	154,8	156,1	158,3	163,4	166,4	169,0	170,3	189,1
отопление и вентиляция		131,0	131,0	130,8	165,2	138,4	139,5	141,5	146,1	148,7	151,0	152,3	162,2
горячее водоснабжение		15,6	15,6	15,5	19,6	16,4	16,6	16,8	17,3	17,6	17,9	18,1	20,1
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-50,1	-100,5	-106,8	-113,1	-113,1	-323,8	-332,3	-352,2	-363,3	-373,4	-378,7	-421,3	-450,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	229,0	229,0	230,0	92,2	199,6	-10,7	-18,6	-37,1	-47,5	-56,8	-61,7	-101,4	-128,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	666,9	666,9	666,9	666,9	666,9	461,2	461,2	461,2	461,2	461,2	461,2	461,2	461,2
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	509,4	509,4	508,6	629,8	535,3	539,7	547,1	564,6	574,5	583,3	588,0	625,5	651,5
Зона действия источника тепловой мощности, га	1796	1797	1799	1801	1803	1803	1803	1806	1806	1806	1807	1825	1877
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,292	0,292	0,291	0,367	0,307	0,310	0,314	0,324	0,329	0,335	0,337	0,356	0,360
ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»													
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1540,8	1352,8	1352,8	1352,8	1352,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8
отборы паровых турбин, в том числе:	1034,8	846,8	846,8	846,8	846,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	1034,8	846,8	846,8	846,8	846,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8	543,8
РОУ	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
ПВК	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
Располагаемая тепловая мощность станции	1540,8	1352,8	1352,8	1352,8	1352,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8	1049,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	93,7	94,7	95,3	96,0	97,1	99,0	112,2	115,1
1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,7	40,1	40,3	40,6	41,1	41,9	47,5	48,7
2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	54,1	54,6	55,0	55,4	56,0	57,1	64,7	66,4
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	905,6	951,4	979,3	1007,1	1007,1	1020,2	1029,3	1034,2	1040,9	1051,0	1068,8	1190,2	1216,4
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	383,1	402,5	414,3	426,1	426,1	431,7	435,5	437,6	440,4	444,7	452,2	503,6	514,7
отопление и вентиляция	330,1	346,8	357,0	367,1	367,1	371,9	375,2	377,0	379,4	383,1	389,6	433,9	443,4
горячее водоснабжение	53,0	55,7	57,3	59,0	59,0	59,7	60,3	60,6	61,0	61,6	62,6	69,7	71,2
2	522,4	548,9	564,9	581,0	581,0	588,6	593,8	596,6	600,5	606,3	616,6	686,6	701,8
отопление и вентиляция	450,1	472,9	486,7	500,6	500,6	507,1	511,6	514,1	517,4	522,4	531,2	591,6	604,6
горячее водоснабжение	72,3	76,0	78,2	80,4	80,4	81,5	82,2	82,6	83,1	83,9	85,3	95,0	97,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой	827,8	827,8	802,9	870,2	847,4	860,5	869,6	874,5	881,1	891,3	909,0	1030,4	1056,7

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
мощности ТЭЦ:													
1	350,2	350,2	339,7	368,2	358,5	364,1	367,9	370,0	372,8	377,1	384,6	436,0	447,1
отопление и вентиляция	301,7	301,7	292,7	317,2	308,9	313,7	317,0	318,8	321,2	324,9	331,4	375,6	385,2
горячее водоснабжение	48,5	48,5	47,0	51,0	49,6	50,4	50,9	51,2	51,6	52,2	53,2	60,3	61,9
2	477,5	477,5	463,2	502,0	488,9	496,4	501,7	504,5	508,3	514,2	524,4	594,4	609,6
отопление и вентиляция	411,4	411,4	399,1	432,5	421,2	427,7	432,2	434,7	438,0	443,0	451,8	512,2	525,2
горячее водоснабжение	66,1	66,1	64,1	69,5	67,7	68,7	69,4	69,8	70,4	71,2	72,6	82,3	84,4
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	407,7	173,9	146,0	118,2	118,2	-199,3	-209,5	-214,9	-222,2	-233,5	-253,2	-387,8	-416,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	627,8	439,8	464,7	397,4	420,2	104,1	95,0	90,1	83,5	73,3	55,6	-65,8	-92,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1360,8	1172,8	1172,8	1172,8	1172,8	869,8	869,8	869,8	869,8	869,8	869,8	869,8	869,8
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	814,7	814,7	792,8	852,0	831,9	844,7	853,6	858,4	864,9	874,8	892,1	1010,6	1036,2
Зона действия источника тепловой мощности, га	4741	4746	4750	4755	4760	4760	4766	4773	4784	4791	4798	4881	4887
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,175	0,174	0,169	0,183	0,178	0,181	0,182	0,183	0,184	0,186	0,189	0,211	0,216

Таблица 4 – Балансы тепловой мощности по котельным, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
ВК-20, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ООО «ПСК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,59	13,46	13,46	13,46	13,16	18,47	18,47	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,69	8,69	9,03	8,34	7,56	12,96	12,87	12,87	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77
8	отопление	7,98	7,98	8,30	7,67	6,94	11,09	11,02	11,02	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,71	0,71	0,73	0,68	0,61	1,87	1,85	1,85	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-3,79	-3,66	-3,66	-3,66	-3,36	-8,67	-8,67	-8,57	-8,57	-8,57	-8,57	-8,57	-8,57

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,11	1,11	0,77	1,46	2,24	-3,16	-3,07	-3,07	-2,97	-2,97	-2,97	-2,97	-2,97
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,65	7,65	7,95	7,34	6,65	11,40	11,32	11,32	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	103,2 3	102,2 8	102,2 8	102,2 8	100,0 0	100,0 0	100,0 0	100,0 0	100,0 0	100,0 0	100,0 0	100,0 0	100,0 0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,084	0,085	0,088	0,082	0,076	0,130	0,129	0,129	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24	30,24
2	Располагаемая тепловая мощность станции	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	22,50	24,44	24,44	24,44	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,45	21,45	21,45	21,45	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15
8	отопление	19,20	19,20	19,20	19,20	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,35	0,35	0,35	0,35	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-5,50	-7,44	-7,44	-7,44	-9,57	-9,57	-9,57	-9,57	-9,57	-9,57	-9,57	-9,57	-9,57
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-2,55	-2,55	-2,55	-2,55	-4,25	-4,25	-4,25	-4,25	-4,25	-4,25	-4,25	-4,25	-4,25
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99	14,99
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,88	18,88	18,88	18,88	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	47,42	51,52	51,52	51,52	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,412	0,379	0,379	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
ВК Криворожская, 36, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,61	0,59	0,59	0,59
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,22	6,16	6,16	6,16	12,75	12,60	12,47	12,47	12,47	12,20	12,20	12,20	12,20
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,55	5,55	5,55	5,55	10,82	10,82	10,69	10,58	10,58	10,58	10,36	10,36	10,36
8	отопление	4,93	4,93	4,93	4,93	10,20	10,20	10,08	9,98	9,98	9,98	9,76	9,76	9,76
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,39	-0,33	-0,33	-0,33	-6,92	-6,77	-6,63	-6,63	-6,63	-6,36	-6,35	-6,35	-6,35
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,90	0,90	0,90	0,90	-4,37	-4,37	-4,24	-4,13	-4,13	-4,13	-3,91	-3,91	-3,91
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,88	4,88	4,88	4,88	9,52	9,52	9,41	9,31	9,31	9,31	9,12	9,12	9,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,76	9,67	9,67	9,67	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,505	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,504	0,499	0,499	0,499	0,488	0,488	0,488
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:		6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции		6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,98	0,98	0,98	0,98	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	2,81	3,12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		1,43	3,02	4,62	3,60	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	7,13	7,13
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		4,67	4,67	4,67	2,86	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	8,22	9,15
8	отопление		3,09	3,09	3,09	1,57	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	4,83	5,41
9	вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение		0,60	0,60	0,60	0,31	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,58	0,61
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		3,61	2,02	0,43	1,45	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-3,92	-4,24

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		1,35	1,35	1,35	3,16	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	-2,20	-3,13
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		4,11	4,11	4,11	2,51	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	7,23	8,05
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		1,42	2,99	4,57	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		2,609	1,234	0,808	0,528	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	1,519	1,690
ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»), эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №16 - АО «СПК»														
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	2,13	2,13	2,13	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	13,35	13,35	13,35	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	14,30	14,30	14,30	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71
8	отопление	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	8,42	8,42	8,42	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	3,75	3,75	3,75	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-9,18	-9,18	-9,18	-10,59	-10,59	-10,59	-10,59	-10,59
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	-8,00	-8,00	-8,00	-9,41	-9,41	-9,41	-9,41	-9,41
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	12,58	12,58	12,58	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	2,080	2,080	2,080	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285