



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 4

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

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2023 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2023 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-6)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 7-13)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации - 2021 год
Глава 2. Приложение 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления
Глава 2. Приложение 5. Фактические расходы теплоносителя в отопительный период
Глава 2. Приложение 6. Фактические расходы теплоносителя в летний период
Глава 2. Приложение 7. Приложение 27 МУ
Глава 2. Приложение 8. Приложение 30 МУ
Глава 2. Приложение 9. Приложение 32 МУ
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 8. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка за счет займа от фонда ЖКХ и в рамках федерального проекта «чистый воздух» национального проекта «экология»
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1
Глава 19. Приложение 2

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	3
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	3
1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	5
2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ	6
3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	24
4. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	50

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

<i>Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №01, 02, 03, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ).....</i>	<i>9</i>
<i>Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ).....</i>	<i>11</i>
<i>Таблица 4.1 – Сведения о новых котельных.....</i>	<i>50</i>
<i>Таблица 4.2 – Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных.....</i>	<i>51</i>
<i>Таблица 4.3 – Балансы тепловой мощности по котельным, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке</i>	<i>53</i>

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 3.1 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>25</i>
<i>Рисунок 3.2 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Центральном районе после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>26</i>
<i>Рисунок 3.3 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Орджоникидзевский район после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>27</i>
<i>Рисунок 3.4 – Пьезометрический график Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>28</i>
<i>Рисунок 3.5 – Пьезометрический график Заводской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>29</i>
<i>Рисунок 3.6 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Курако после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>30</i>

Рисунок 3.7 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по ул. Орджоникидзе после подключения перспективных потребителей.....	31
Рисунок 3.8 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Строителей после подключения перспективных потребителей.....	32
Рисунок 3.9 – Пьезометрический график магистрали Абашевской районной котельной после подключения перспективных потребителей.....	33
Рисунок 3.10 – Пьезометрический график магистрали Байдаевской районной котельной №2 после подключения перспективных потребителей.....	34
Рисунок 3.11 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до пер. Топографический, 16 после подключения перспективных потребителей.....	35
Рисунок 3.12 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до ул. Зыряновская, 40 после подключения перспективных потребителей.....	36
Рисунок 3.13 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до МАОУДОД «СДЮСШОР» по регби «Буревестник» после подключения перспективных потребителей.....	37
Рисунок 3.14 – Пьезометрический график магистрали котельной №1 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей.....	38
Рисунок 3.15 – Пьезометрический график магистрали котельной №2 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей.....	39
Рисунок 3.16 – Пьезометрический график магистрали котельной №32 (БПОУ) после подключения перспективных потребителей.....	40
Рисунок 3.17 – Пьезометрический график магистрали котельной №6 после подключения перспективных потребителей.....	41
Рисунок 3.18 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Железноводская, 6 после подключения перспективных потребителей.....	42
Рисунок 3.19 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Серпуховская, 44 после подключения перспективных потребителей.....	43
Рисунок 3.20 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Кубинская, 37 после подключения перспективных потребителей.....	44
Рисунок 3.21 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Притомский после подключения перспективных потребителей.....	45
Рисунок 3.22 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №37 после подключения перспективных потребителей.....	46
Рисунок 3.23 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №43 после подключения перспективных потребителей.....	47
Рисунок 3.24 – Пьезометрический график магистрали Куйбышевской центральной котельной после подключения перспективных потребителей.....	48
Рисунок 3.25 – Пьезометрический график магистрали Новоильинской газовой котельной после подключения перспективных потребителей.....	49

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

Уточнены расчетные нагрузки на коллекторах теплоисточников по состоянию на базовый период актуализации Схемы теплоснабжения – 2021 г., на основе простых линейных регрессий, сформированных для каждого теплоисточника по отдельности.

2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Согласно п. 57 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 31.05.2022 г. №997) 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;

б) 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 31.05.2022 г. №997) 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 таблицах 2.1 и 2.2. 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 31.05.2022 г. №997), балансы тепловой мощности с учетом мероприятий представлены в Главе 7.

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №01, 02, 03, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
КТЭЦ (ЕТО №01) - АО «Кузнецкая ТЭЦ» (ул. Новороссийская, 35)																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
отборы паровых турбин, в том числе:	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0
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	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0
РОУ	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
ПВК	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0
Располагаемая тепловая мощность станции	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,6	7,6	7,6	7,6	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,8	76,0	76,2	76,7	77,2	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
1 (БУ-1)	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	12,1	12,2	12,2	12,3	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
2 (БУ-2)	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,4	13,4	13,5	13,6	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
3 (БУ-3)	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,9	18,0	18,1	18,2	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
4 (ВК)	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,6	32,7	32,9	33,1	33,2	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
Потери в паропроводах	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	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	1,71	1,71	1,71
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	888,7	893,3	894,1	820,4	825,9	827,7	841,8	843,8	849,6	855,1	858,7	859,4	859,4	859,4	859,4	859,4
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
отопление и вентиляция	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1 (БУ-1)	133,0	135,7	137,7	126,0	126,9	127,2	129,4	129,7	130,7	131,5	132,1	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2
отопление и вентиляция	124,3	126,7	128,7	117,7	118,5	118,8	120,9	121,2	122,1	122,9	123,4	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5
горячее водоснабжение	8,8	8,9	9,1	8,3	8,3	8,4	8,5	8,5	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
2 (БУ-2)	163,1	160,8	157,7	139,5	140,4	140,7	143,2	143,6	144,6	145,6	146,2	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3
отопление и вентиляция	152,4	150,2	147,4	130,3	131,2	131,5	133,8	134,1	135,1	136,0	136,6	136,7	136,7	136,7	136,7	136,7
горячее водоснабжение	10,7	10,6	10,4	9,2	9,2	9,3	9,4	9,4	9,5	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
3 (БУ-3)	217,9	214,7	210,7	186,2	187,5	187,9	191,3	191,8	193,1	194,4	195,3	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4
отопление и вентиляция	203,5	200,6	196,8	174,0	175,2	175,6	178,7	179,1	180,4	181,6	182,4	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6
горячее водоснабжение	14,3	14,1	13,9	12,3	12,3	12,4	12,6	12,6	12,7	12,8	12,8	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
4 (ВК)	357,6	364,7	370,3	338,7	341,1	341,8	347,9	348,8	351,3	353,6	355,1	355,4	355,4	355,4	355,4	355,4
отопление и вентиляция	334,1	340,7	345,9	316,4	318,6	319,3	325,0	325,8	328,1	330,3	331,8	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0
горячее водоснабжение	23,5	24,0	24,4	22,3	22,4	22,5	22,9	22,9	23,1	23,3	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	724,5	685,9	596,1	548,3	568,2	570,1	585,5	587,7	594,1	600,0	604,0	604,7	604,7	604,7	604,7	604,7
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	22,3	21,0	18,2	18,4	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
отопление и вентиляция	22,1	20,9	18,1	18,3	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
горячее водоснабжение	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1 (БУ-1)	107,6	103,2	90,9	84,5	87,6	87,9	90,3	90,7	91,7	92,6	93,3	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4
отопление и вентиляция	100,5	96,4	84,9	78,9	81,8	82,1	84,4	84,7	85,7	86,5	87,1	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2
горячее водоснабжение	7,1	6,8	6,0	5,6	5,8	5,8	5,9	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
2 (БУ-2)	130,8	121,7	103,8	93,5	96,9	97,3	100,0	100,4	101,5	102,5	103,2	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4
отопление и вентиляция	122,2	113,7	97,0	87,3	90,5	90,9	93,4	93,8	94,8	95,8	96,4	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
горячее водоснабжение	8,6	8,0	6,8	6,2	6,4	6,4	6,6	6,6	6,7	6,7	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
3 (БУ-3)	174,7	162,5	138,7	124,9	129,4	129,9	133,5	134,0	135,5	136,9	137,9	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0
отопление и вентиляция	163,2	151,8	129,6	116,6	120,9	121,3	124,7	125,2	126,6	127,9	128,8	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9
горячее водоснабжение	11,5	10,7	9,1	8,2	8,5	8,5	8,8	8,8	8,9	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
4 (ВК)	289,1	277,5	244,4	227,1	235,4	236,2	242,8	243,8	246,5	249,0	250,7	251,0	251,0	251,0	251,0	251,0
отопление и вентиляция	270,1	259,3	228,3	212,2	219,9	220,7	226,8	227,7	230,3	232,6	234,2	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5
горячее водоснабжение	19,0	18,3	16,1	14,9	15,5	15,5	16,0	16,0	16,2	16,4	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-142,5	-147,0	-147,8	-74,1	-78,1	-80,1	-95,4	-97,7	-104,0	-109,9	-113,9	-114,6	-114,6	-114,6	-114,6	-114,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	105,1	143,7	233,5	281,3	262,9	261,0	245,7	243,4	237,1	231,1	227,2	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	651,5	617,5	538,5	496,5	514,0	515,5	528,2	530,1	535,6	540,2	543,2	543,6	543,6	543,6	543,6	543,6
Зона действия источника тепловой мощности, га	1948	1950	1952	1954	1956	1958	1963	1963	1963	1963	1964	1965	1965	1965	1965	1965

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,372	0,352	0,305	0,281	0,290	0,291	0,298	0,299	0,303	0,306	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
ЗСТЭЦ - АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (Северное шоссе, 23)																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
отборы паровых турбин, в том числе:	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5
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	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5
РОУ	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,6	49,7	49,8	50,0	50,2	50,2	50,3	50,3	50,3	50,3	50,4
1 (Западный)	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,8	26,8	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
2 (Ильинский)	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,7	22,8	23,0	23,2	23,5	23,5	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
Потери в паропроводах	5,55	5,55	5,55	5,55	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1251,9	1251,9	1263,2	1266,4	1275,8	1278,6	1280,6	1284,4	1287,7	1294,9	1295,0	1296,0	1297,2	1297,7	1297,7	1298,0
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0
отопление и вентиляция	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2
горячее водоснабжение	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
1 (Западный)	270,1	270,1	276,3	278,0	283,1	283,7	284,2	285,0	285,8	287,3	287,4	287,6	287,9	288,0	288,0	288,0
отопление и вентиляция	247,3	247,3	253,0	254,5	259,2	259,8	260,2	261,0	261,7	263,1	263,1	263,3	263,6	263,7	263,7	263,7
горячее водоснабжение	22,8	22,8	23,3	23,4	23,9	23,9	24,0	24,0	24,1	24,2	24,2	24,2	24,3	24,3	24,3	24,3
2 (Ильинский)	226,8	226,8	232,0	233,4	237,7	239,9	241,5	244,4	247,0	252,6	252,7	253,4	254,4	254,7	254,7	255,0
отопление и вентиляция	207,7	207,7	212,4	213,7	217,7	219,6	221,1	223,8	226,2	231,3	231,4	232,1	232,9	233,3	233,3	233,5
горячее водоснабжение	19,1	19,1	19,6	19,7	20,0	20,2	20,4	20,6	20,8	21,3	21,3	21,4	21,4	21,5	21,5	21,5
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	1167,8	1089,4	1048,6	1039,9	751,8	754,6	756,8	760,7	764,2	771,6	771,7	772,7	774,0	774,5	774,5	774,8
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	677,5	632,0	603,1	596,6	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3
отопление и вентиляция	670,5	625,4	596,8	590,5	423,8	423,8	423,8	423,8	423,8	423,8	423,8	423,8	423,8	423,8	423,8	423,8
горячее водоснабжение	7,0	6,5	6,2	6,2	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
1 (Западный)	266,5	248,6	242,2	240,9	175,9	176,5	177,0	177,9	178,8	180,5	180,5	180,8	181,1	181,2	181,2	181,2
отопление и вентиляция	244,1	227,7	221,8	220,6	161,0	161,6	162,1	162,9	163,7	165,3	165,3	165,5	165,8	165,9	165,9	166,0
горячее водоснабжение	22,5	21,0	20,4	20,3	14,8	14,9	14,9	15,0	15,1	15,2	15,2	15,2	15,3	15,3	15,3	15,3
2 (Ильинский)	223,8	208,8	203,4	202,3	147,7	149,9	151,5	154,5	157,2	162,8	162,9	163,7	164,7	165,1	165,1	165,3
отопление и вентиляция	204,9	191,2	186,2	185,3	135,2	137,2	138,7	141,5	143,9	149,1	149,2	149,9	150,8	151,1	151,1	151,4
горячее водоснабжение	18,9	17,6	17,1	17,1	12,4	12,6	12,8	13,0	13,2	13,7	13,7	13,8	13,9	13,9	13,9	13,9
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-327,4	-327,4	-338,7	-341,9	-355,0	-357,9	-360,0	-363,9	-367,4	-374,8	-374,9	-376,0	-377,2	-377,7	-377,7	-378,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-279,9	-201,5	-160,7	-152,0	182,0	179,1	177,0	173,1	169,6	162,1	162,0	161,0	159,7	159,3	159,3	159,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1161,8	1092,8	1056,9	1049,2	798,9	801,2	803,0	805,6	808,2	814,2	814,3	815,0	815,8	816,1	816,1	816,3
Зона действия источника тепловой мощности, га	3544	3548	3551	3555	3558	3558	3558	3558	3558	3559	3559	3560	3560	3560	3560	3561
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,329	0,307	0,295	0,293	0,211	0,212	0,213	0,214	0,215	0,217	0,217	0,217	0,217	0,218	0,218	0,218
ЦТЭЦ (ЕТО №03) - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Коммунальная, 25)																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1215,3	1215,3	1040,6	1040,6	1040,6	1040,6	1040,6	1040,6	1040,6	1040,6	1040,6	1040,6	1040,6	1040,6	1040,6	1040,6
отборы паровых турбин, в том числе:	815,3	815,3	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0	347,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	255,0	255,0	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	560,3	560,3	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6
РОУ	0,0	0,0	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6	293,6
ПВК	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Располагаемая тепловая мощность станции	801,3	801,3	626,6	626,6	626,6	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1	531,1
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,4	38,7	38,8	39,2	39,2	39,3	39,3	39,3	39,3	39,4	39,4
1 (правый водовод)	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	20,5	20,7	20,8	20,9	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
2 (левый водовод)	19,2	19,2	19,2	19,2	19,3	17,8	18,0	18,1	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
Потери в паропроводах	2,77	2,77	2,77	2,77	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	476,9	475,2	464,2	413,7	441,8	444,2	448,1	449,9	454,0	454,4	455,1	455,3	455,3	455,5	455,7	455,7
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
отопление и вентиляция	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0
горячее водоснабжение	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
1 (правый водовод)	221,4	220,6	219,7	230,5	218,3	219,5	221,5	222,3	224,4	224,6	224,9	225,0	225,0	225,1	225,2	225,2
отопление и вентиляция	185,4	184,7	184,0	193,1	187,2	188,2	189,9	190,6	192,4	192,6	192,8	193,0	193,0	193,0	193,1	193,1
горячее водоснабжение	36,0	35,8	35,7	37,4	31,1	31,3	31,6	31,7	32,0	32,0	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
2 (левый водовод)	224,4	223,6	222,7	233,7	223,5	190,6	192,6	193,5	195,6	195,8	196,1	196,3	196,3	196,3	196,5	196,5
отопление и вентиляция	188,0	187,3	186,6	195,7	191,6	163,5	165,2	165,9	167,7	167,9	168,2	168,3	168,3	168,3	168,5	168,5
горячее водоснабжение	36,5	36,3	36,2	38,0	31,8	27,2	27,5	27,6	27,9	27,9	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	512,1	424,6	431,4	319,7	318,0	320,7	325,0	326,8	331,3	331,7	332,5	332,8	332,8	332,9	333,2	333,2
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	32,2	32,6	27,1	27,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
отопление и вентиляция	31,5	31,8	26,4	26,6	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
горячее водоснабжение	0,8	0,8	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
1 (правый водовод)	236,8	238,2	197,4	200,8	146,8	148,0	150,0	150,8	152,9	153,1	153,4	153,6	153,6	153,6	153,8	153,8
отопление и вентиляция	198,3	199,5	165,3	168,1	125,8	126,9	128,6	129,3	131,1	131,3	131,6	131,7	131,7	131,7	131,8	131,8
горячее водоснабжение	38,5	38,7	32,1	32,6	20,9	21,1	21,4	21,5	21,8	21,8	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
2 (левый водовод)	240,0	241,4	200,1	203,5	150,2	151,6	153,9	154,9	157,3	157,6	158,0	158,1	158,1	158,2	158,4	158,4
отопление и вентиляция	201,0	202,2	167,6	170,4	128,8	130,0	132,0	132,8	134,9	135,1	135,5	135,6	135,6	135,7	135,8	135,8
горячее водоснабжение	39,0	39,2	32,5	33,1	21,4	21,6	21,9	22,1	22,4	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,6	22,6
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	160,7	162,4	164,0	175,1	24,2	-73,9	-78,2	-80,0	-84,5	-85,0	-85,7	-86,0	-86,0	-86,1	-86,4	-86,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	185,7	182,5	270,1	263,3	203,4	105,0	100,4	98,4	93,6	93,1	92,3	92,0	92,0	91,8	91,5	91,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	667,4	667,4	667,4	667,4	492,7	397,2	397,2	397,2	397,2	397,2	397,2	397,2	397,2	397,2	397,2	397,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	466,2	389,2	395,2	296,9	294,1	296,3	299,9	301,4	304,8	305,1	305,6	305,8	305,8	305,9	306,1	306,1
Зона действия источника тепловой мощности, га	2203	2205	2207	2209	2209	2209	2209	2209	2209	2209	2209	2209	2209	2209	2209	2209
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,231	0,232	0,192	0,195	0,144	0,145	0,147	0,148	0,150	0,150	0,150	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151

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

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Новоильинская газовая котельная - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,59	0,59	0,59	0,59	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,69	11,38	11,38	11,38	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,27	10,27	11,35	14,39	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88
8	отопление	6,05	6,05	6,72	8,62	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
9	вентиляция	2,53	2,53	2,81	3,60	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
10	горячее водоснабжение	1,12	1,12	1,24	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,03	1,34	1,34	1,34	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,02	3,02	1,94	-1,10	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,05	8,05	8,89	11,26	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,24	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Котельная кв. 24 - МП «ГУЖКХ» (ул. Авиаторов, 1-В)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции				7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,69	0,69	1,30	1,56	1,58	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				6,00	7,66	10,84	12,18	12,30	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				4,85	4,25	8,05	9,64	9,79	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04
8	отопление				3,42	2,93	5,38	6,33	6,45	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
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				0,75	0,64	1,37	1,75	1,76	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,59	-1,07	-4,86	-6,46	-6,60	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				2,43	3,02	-0,77	-2,37	-2,51	-2,76	-2,76	-2,76	-2,76	-2,76	-2,76	-2,76	-2,76
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				3,61	3,18	5,88	6,94	7,06	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				28,59	28,59	33,42	35,48	35,48	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				0,15	0,12	0,20	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Абашевская районная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)																	
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	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции 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	0,58	0,58	0,58
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,59	3,66	3,67	3,67	3,70	3,75	4,01	4,01	4,01	4,01
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	34,84	33,99	24,28	23,91	23,61	23,61	23,89	24,28	24,32	24,32	24,50	24,79	26,26	26,26	26,26	26,26
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	31,49	22,64	20,45	21,58	23,70	23,70	24,02	24,48	24,53	24,53	24,75	25,08	26,81	26,81	26,81	26,81
8	отопление	23,20	15,85	14,03	14,97	16,73	16,73	16,98	17,27	17,29	17,29	17,43	17,63	18,71	18,71	18,71	18,71
9	вентиляция	0,57	0,39	0,34	0,37	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
10	горячее водоснабжение	4,18	2,86	2,53	2,70	3,02	3,02	3,05	3,15	3,16	3,16	3,21	3,30	3,69	3,69	3,69	3,69
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,55	8,40	18,11	18,48	18,78	18,78	18,46	18,00	17,95	17,95	17,73	17,40	15,66	15,66	15,66	15,66
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	14,44	23,29	25,48	24,35	22,24	22,24	21,91	21,45	21,41	21,41	21,19	20,85	19,12	19,12	19,12	19,12
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,03	17,41	15,77	16,61	18,20	18,20	18,46	18,77	18,80	18,80	18,95	19,17	20,35	20,35	20,35	20,35
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,19	0,17	0,18	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23
Байдаевская центральная котельная №2 - ООО «ЭнергоТранзит» (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	48,55	48,55	48,55	48,55	48,55	48,55	48,55	48,55	48,55	48,55	48,55	48,55	48,55	48,55	48,55	48,55
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,87	3,90	4,01	4,01	4,11	4,13	4,67	4,74	4,80
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	34,55	34,59	25,78	25,69	24,98	24,98	24,99	25,31	25,46	25,98	25,98	26,44	26,55	29,09	29,41	29,69
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	31,63	25,00	17,29	18,04	21,76	21,76	21,76	22,16	22,34	22,96	22,96	23,53	23,66	26,73	27,12	27,46
8	отопление	23,10	17,60	11,20	11,82	14,91	14,91	14,91	15,24	15,36	15,85	15,85	16,18	16,25	18,02	18,24	18,45
9	вентиляция	1,28	0,98	0,62	0,66	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
10	горячее водоснабжение	3,44	2,62	1,67	1,76	2,22	2,22	2,22	2,22	2,25	2,27	2,27	2,41	2,45	3,21	3,31	3,38
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,60	9,57	18,37	18,47	19,17	19,17	19,17	18,77	18,59	17,97	17,97	17,40	17,27	14,20	13,81	13,47
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,33	22,96	30,67	29,92	26,20	26,20	26,19	25,80	25,62	24,99	24,99	24,43	24,29	21,22	20,83	20,49
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,81	19,69	13,75	14,33	17,19	17,19	17,19	17,54	17,68	18,21	18,21	18,58	18,67	20,70	20,95	21,19
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	118,31	118,31	118,31	118,31	118,31	118,31	118,31	118,31	118,31	118,31	118,31	118,31	118,59	123,42	123,42	123,42
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,18	0,11	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,18	0,18	0,18
Зыряновская районная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,18	6,35	6,35	6,35	6,35	6,42	6,42	6,42	6,56	7,06
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	58,37	58,16	43,98	43,51	43,73	43,73	43,88	44,68	44,68	44,68	44,68	44,99	44,99	44,99	45,62	47,86
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	29,77	48,08	33,34	33,95	33,89	33,89	34,08	35,05	35,05	35,05	35,05	35,42	35,42	35,42	36,20	38,93
8	отопление	19,25	34,18	22,16	22,66	22,61	22,61	22,72	23,34	23,34	23,34	23,34	23,34	23,55	23,55	23,55	24,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
9	вентиляция	0,95	1,68	1,09	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
10	горячее водоснабжение	3,43	6,08	3,94	4,03	4,02	4,02	4,07	4,25	4,25	4,25	4,25	4,34	4,34	4,34	4,53	5,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	20,00	20,20	34,39	34,86	34,64	34,64	34,45	33,47	33,47	33,47	33,47	33,10	33,10	33,10	32,32	29,60
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	54,74	36,43	51,17	50,56	50,62	50,62	50,43	49,46	49,46	49,46	49,46	49,09	49,09	49,09	48,31	45,58
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	65,07	65,07	65,07	65,07	65,07	65,07	65,07	65,07	65,07	65,07	65,07	65,07	65,07	65,07	65,07	65,07
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	23,18	36,96	25,87	26,33	26,28	26,28	26,41	27,11	27,11	27,11	27,11	27,35	27,35	27,35	27,87	29,76
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	207,82	207,82	207,82	207,82	207,82	207,82	207,82	208,92	208,92	208,92	208,92	208,92	208,92	208,92	208,92	208,92
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,20	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15
Куйбышевская центральная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,70	8,95	9,14	9,19	9,27	9,28	9,41	9,41	9,41	12,29	12,42
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	56,95	59,70	45,61	43,75	43,29	43,45	44,23	44,86	45,01	45,27	45,30	45,71	45,71	45,71	54,94	55,36
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	51,20	51,20	36,02	35,92	36,39	36,60	37,63	38,45	38,65	38,98	39,02	39,56	39,56	39,56	51,67	52,22
8	отопление	34,78	34,78	22,37	22,29	22,67	22,82	23,54	24,12	24,26	24,47	24,50	24,79	24,79	24,79	31,49	31,73
9	вентиляция	2,71	2,71	1,74	1,74	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
10	горячее водоснабжение	5,06	5,06	3,25	3,24	3,30	3,31	3,37	3,42	3,43	3,48	3,48	3,60	3,60	3,60	6,13	6,30
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,81	-7,56	6,53	8,39	8,85	8,64	7,61	6,78	6,59	6,26	6,21	5,67	5,67	5,67	-6,44	-6,98
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,59	9,59	24,77	24,87	24,41	24,19	23,17	22,34	22,14	21,81	21,77	21,23	21,23	21,23	9,12	8,57
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	40,60	40,60	28,83	28,76	29,12	29,30	30,14	30,83	30,99	31,24	31,28	31,65	31,65	31,65	40,08	40,41
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,20	0,20
Котельная пос. Притомский - ООО «СибЭнерго» (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,89	2,90	2,90	2,90	3,15	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,21	11,51	11,01	10,41	10,41	10,42	10,44	10,44	10,44	10,95	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	14,38	11,71	9,01	9,38	8,78	8,81	8,84	8,84	8,84	9,59	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73
8	отопление	10,05	7,72	5,36	5,68	5,16	5,18	5,20	5,20	5,20	5,60	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
9	вентиляция	0,06	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	1,39	1,07	0,74	0,79	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,82	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,28	5,98	6,48	7,08	7,08	7,06	7,03	7,03	7,03	6,28	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,99	8,66	11,36	10,99	11,59	11,56	11,53	11,53	11,53	10,78	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	12,04	12,04	12,04
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,43	9,36	7,28	7,56	7,10	7,13	7,15	7,15	7,15	7,72	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,08	0,05	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная №19 - ООО «СибЭнерго» (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,45	0,45	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,60	0,28	0,26	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
8	отопление	0,56	0,25	0,23	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,00	0,00	0,00	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)	0,45	0,45	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	0,86

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,33	0,65	0,67	0,68	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
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	0,43	0,43	0,43
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,52	0,24	0,23	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,40	0,18	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная №72 - ООО «Сибэнерго» (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,30	0,30	0,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,19	0,23	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,12	0,09	0,06	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8	отопление	0,09	0,07	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,02	0,01	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)	0,09	0,05	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,17	0,20	0,23	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,08	0,06	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,25	0,25	0,25
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,47	0,35	0,23	0,27	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Котельная УПК - ООО «Сибэнерго» (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
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	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	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	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,30	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,40	0,40	0,28	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
8	отопление	0,35	0,35	0,24	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
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,36	0,39	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	0,38
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,29	0,29	0,41	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,34	0,34	0,24	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,28	0,19	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная ОРК «Таргай» - ООО «Сибэнерго» (пос. Таргай)																	
1	Установленная тепловая мощность, 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	1,78	1,78	1,78
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,60	0,60	0,71	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,04	0,88	0,89	0,77	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
8	отопление	0,65	0,52	0,53	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,17	0,14	0,14	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)	0,85	0,85	0,74	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,63	0,79	0,78	0,90	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,77	0,66	0,66	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,06	0,06	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	6,25	6,25	6,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
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	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,60	0,66	0,66	0,66	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,45	2,33	1,99	2,02	2,02	2,02	2,09	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,59	2,87	2,66	2,71	2,92	2,92	3,00	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
8	отопление	2,93	2,23	2,02	2,07	2,28	2,28	2,34	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
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	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,07	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	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)	1,75	1,88	2,22	2,18	2,18	2,18	2,10	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,20	1,92	2,13	2,08	1,87	1,87	1,79	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	3,24	3,24	3,24
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,09	2,48	2,30	2,34	2,52	2,52	2,59	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная №2 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	6,80	6,80	6,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,57	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,20	2,53	1,62	2,26	2,20	2,20	2,20	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
8	отопление	2,52	1,88	1,01	1,62	1,56	1,56	1,56	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,11	0,08	0,04	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,58	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,52	3,19	4,10	3,46	3,52	3,52	3,52	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,72	2,16	1,39	1,93	1,88	1,88	1,88	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,10	0,05	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
Котельная №3 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,70	0,70	0,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,70	0,70	0,70
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	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,15	0,12	0,03	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,21	0,16	0,14	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
8	отопление	0,17	0,12	0,11	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
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	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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,50	0,54	0,62	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,48	0,53	0,55	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,14	0,12	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,06	0,05	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
Котельная пос. Листвяги - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,09	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,17	1,25
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,94	8,85	8,26	8,35	8,35	8,34	8,45	8,47	8,47	8,47	8,49	8,49	8,49	8,71	8,99	10,51
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,92	6,03	4,65	4,96	4,56	4,54	4,69	4,72	4,72	4,72	4,74	4,74	4,74	5,03	5,39	7,38
8	отопление	3,47	2,94	2,13	2,31	2,07	2,06	2,17	2,19	2,19	2,19	2,21	2,21	2,21	2,36	2,57	3,59
9	вентиляция	0,05	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	2,34	1,98	1,43	1,56	1,40	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,40	1,40	1,40	1,46	1,54	2,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,57	5,66	6,24	6,16	6,16	6,17	6,03	6,00	6,00	6,00	5,98	5,98	5,98	5,69	5,33	3,34
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,65	9,54	10,92	10,61	11,01	11,03	10,88	10,85	10,85	10,85	10,83	10,83	10,83	10,54	10,18	8,19
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,03	3,56	2,83	3,00	2,78	2,77	2,90	2,92	2,92	2,92	2,94	2,94	2,94	3,14	3,39	4,70
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06
Котельная №6 - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	1,10	1,10	1,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,59	1,70	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82	0,88	0,88	0,88	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,88	0,73	0,55	0,64	0,56	0,56	0,56	0,63	0,63	0,63	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
8	отопление	0,73	0,59	0,42	0,50	0,42	0,42	0,42	0,48	0,48	0,48	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,63	-0,73	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,20	0,35	0,53	0,44	0,53	0,53	0,53	0,45	0,45	0,45	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,75	0,62	0,47	0,55	0,47	0,47	0,47	0,54	0,54	0,54	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,10	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная №32 (БПОУ) - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	3,10	3,10	3,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	2,36	2,36	2,36
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,37
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,30	2,83	1,71	1,76	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,72
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,29	2,29	0,90	0,87	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,83
8	отопление	1,57	1,57	0,52	0,49	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	1,11
9	вентиляция	0,13	0,13	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10	горячее водоснабжение	0,37	0,37	0,12	0,12	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,28
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,21	-0,74	0,37	0,33	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,79
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,02	0,02	1,41	1,44	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,47
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,69	1,69	0,68	0,66	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,37
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,20	0,07	0,06	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)																	
1	Установленная тепловая мощность, 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	1,74	1,74	1,74

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,98	0,98	0,98
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,52	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,18	0,18	0,10	0,44	0,70	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
8	отопление	0,12	0,12	0,05	0,36	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,00	0,03	0,06	0,06	0,06	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)	0,39	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,78	0,78	0,86	0,52	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,15	0,15	0,08	0,36	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,01	0,01	0,01	0,04	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	2,06	2,06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,74	1,07	1,07	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,19	1,19	0,36	0,54	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
8	отопление	1,10	1,10	0,33	0,50	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,02	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,65	0,32	0,32	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)	0,21	0,21	1,04	0,86	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,98	0,98	0,30	0,44	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	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,09	0,13	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная проф. «Бунгурский» - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,44	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,63	0,63	0,67	0,67	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
8	отопление	0,24	0,24	0,27	0,27	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,06	0,06	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,48	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,62	0,62	0,58	0,58	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,51	0,51	0,54	0,54	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,09	0,09	0,11	0,11	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная «РТРС» - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
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	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,31	0,31	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
8	отопление	0,27	0,27	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,03	1,03	1,06	1,06	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,25	0,25	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Оздоровительного лагеря «Голубь» - ООО «Сибэнерго» (д. Есаулка)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,24	0,24	0,14	0,19	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
8	отопление	0,16	0,16	0,09	0,13	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,06	0,06	0,03	0,05	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,67	0,67	0,67	0,67	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,67	0,67	0,77	0,72	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,16	0,16	0,09	0,13	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,09	0,13	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная школа №1 - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)																	
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	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,61	0,61	0,61
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,29	0,29	0,20	0,21	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	0,25	0,25	0,17	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
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	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	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,28	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	0,27	0,27
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,32	0,32	0,41	0,40	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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,23	0,23	0,16	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	1,08	1,08	1,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,17	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Котельная школа №23 - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)																	
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	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,70	0,70	0,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,23	0,22	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,30	0,30	0,20	0,19	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8	отопление	0,27	0,27	0,17	0,16	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,45	0,45	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,40	0,40	0,50	0,51	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,25	0,25	0,17	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,13	0,13	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная школа №37 - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,34	0,34	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,39	0,39	0,32	0,33	0,29	0,29	0,29	0,29	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
8	отопление	0,34	0,34	0,28	0,29	0,25	0,25	0,25	0,25	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,12	0,12	0,19	0,18	0,21	0,21	0,21	0,21	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,31	0,31	0,25	0,26	0,23	0,23	0,23	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	2,19	2,19	2,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,14	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная школа №43 - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)																	
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	2,00	2,00	2,00
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	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	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,09	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,33	0,33	0,26	0,26	0,23	0,23	0,23	0,23	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8	отопление	0,29	0,29	0,22	0,22	0,20	0,20	0,20	0,20	0,72	0,72	0,72	0,72	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,36	0,36	0,43	0,43	0,45	0,45	0,45	0,45	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,27	0,27	0,22	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	1,31	1,31	1,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,18	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Котельная интернат №66 (Монтажник) - ООО «Сибэнерго» (пос. Бунгур)																	
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	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,29	0,21	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,28	0,28	0,30	0,30	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
8	отопление	0,13	0,13	0,15	0,15	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,19	0,27	0,24	0,24	0,34	0,34	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)	0,31	0,31	0,29	0,29	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21	0,23	0,23	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	2,91	2,91	2,91
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,07	0,07	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная школа №16 - ООО «Сибэнерго» (Центр. р-н ул. Громовой, 61)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,48	0,48	0,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,24	0,24	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	0,25
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,24	0,24	0,14	0,21	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
8	отопление	0,21	0,21	0,11	0,18	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,24	0,24	0,34	0,27	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,19	0,19	0,11	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,13	0,20	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная детского сада №123 - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8	отопление	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Полосухинская - ООО «Сибэнерго» (ул. Станционная, ст. Полосухинская)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	2,69	2,69	2,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255
4	Потери в тепловых сетях 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	0,11	0,11	0,11
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,18	0,05	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,79	0,83	0,39	0,44	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
8	отопление	0,63	0,67	0,26	0,31	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,05	0,06	0,02	0,03	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)	2,00	2,13	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,49	1,45	1,89	1,84	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	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	1,28	1,28	1,28

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	выводе самого мощного котла																
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,65	0,68	0,32	0,36	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,12	0,05	0,06	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Кузнецкая крепость - ООО «Сибэнерго» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,14	0,14	0,09	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
8	отопление	0,13	0,13	0,08	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
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	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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,14	0,14	0,19	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,12	0,12	0,08	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	2,08	2,08	2,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,04	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
Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05) - АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73	41,73
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	37,69	37,69	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47
8	отопление	35,60	35,60	33,38	33,38	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39
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	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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,51	7,51	9,73	9,73	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,86	29,86	29,86	29,86	29,86	29,86	29,86	29,86	29,86	29,86	29,86	29,86	29,86	29,86	29,86	29,86
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	33,17	33,17	31,21	31,21	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	11,02	11,02	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный - ОАО «РЖД» (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,81	0,81	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
8	отопление	0,76	0,76	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
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	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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,13	0,13	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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	0,62	0,62	0,62
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,71	0,71	0,68	0,68	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,58	0,58	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) - ОАО «РЖД» (ул. 375 км, 2А)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,24	9,24	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
8	отопление	8,73	8,73	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18
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	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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,46	1,46	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,13	8,13	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,36	2,36	2,21	2,21	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ОАО «РЖД» (пос. Абагур-Лесной)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,83	0,83	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	0,78
8	отопление	0,78	0,78	0,73	0,73	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
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	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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,55	1,55	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	1,60
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,73	0,73	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	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	0,27
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно - ОАО «РЖД» (ул. Стальского, 9)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях 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	0,11	0,11	0,11
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,08	2,08	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
8	отопление	1,97	1,97	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
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	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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,33	0,33	0,46	0,46	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	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,83	1,83	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,82	0,82	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07) - ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)																	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.
 ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
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	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,20	4,20	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
8	отопление	3,97	3,97	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,64	2,64	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,70	3,70	3,48	3,48	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Пьезометрические графики гидравлических режимов наиболее крупных источников тепловой энергии, характеризующие пропускную способность существующих тепловых сетей при подключении перспективной тепловой нагрузки на расчетный срок схемы теплоснабжения до 2032 г., представлены на рисунках ниже. На рисунках также отмечены зоны с недостаточным располагаемым напором у потребителей систем теплоснабжения от Кузнецкой ТЭЦ, Западно-Сибирской ТЭЦ, котельной №32 (БПОУ), котельной п. Притомский и Куйбышевской центральной котельной.

Для покрытия заявленной Заказчиками объектов нового строительства перспективной тепловой нагрузки и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей в каждый расчетный период, необходимо выполнить мероприятия, представленные в главе 8.

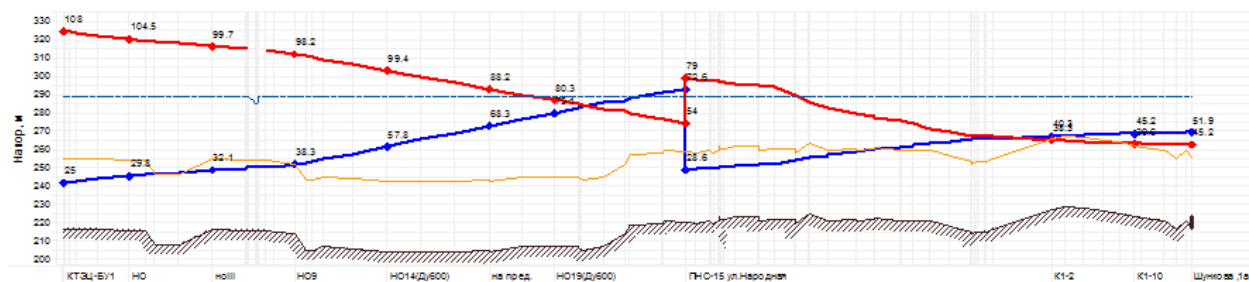
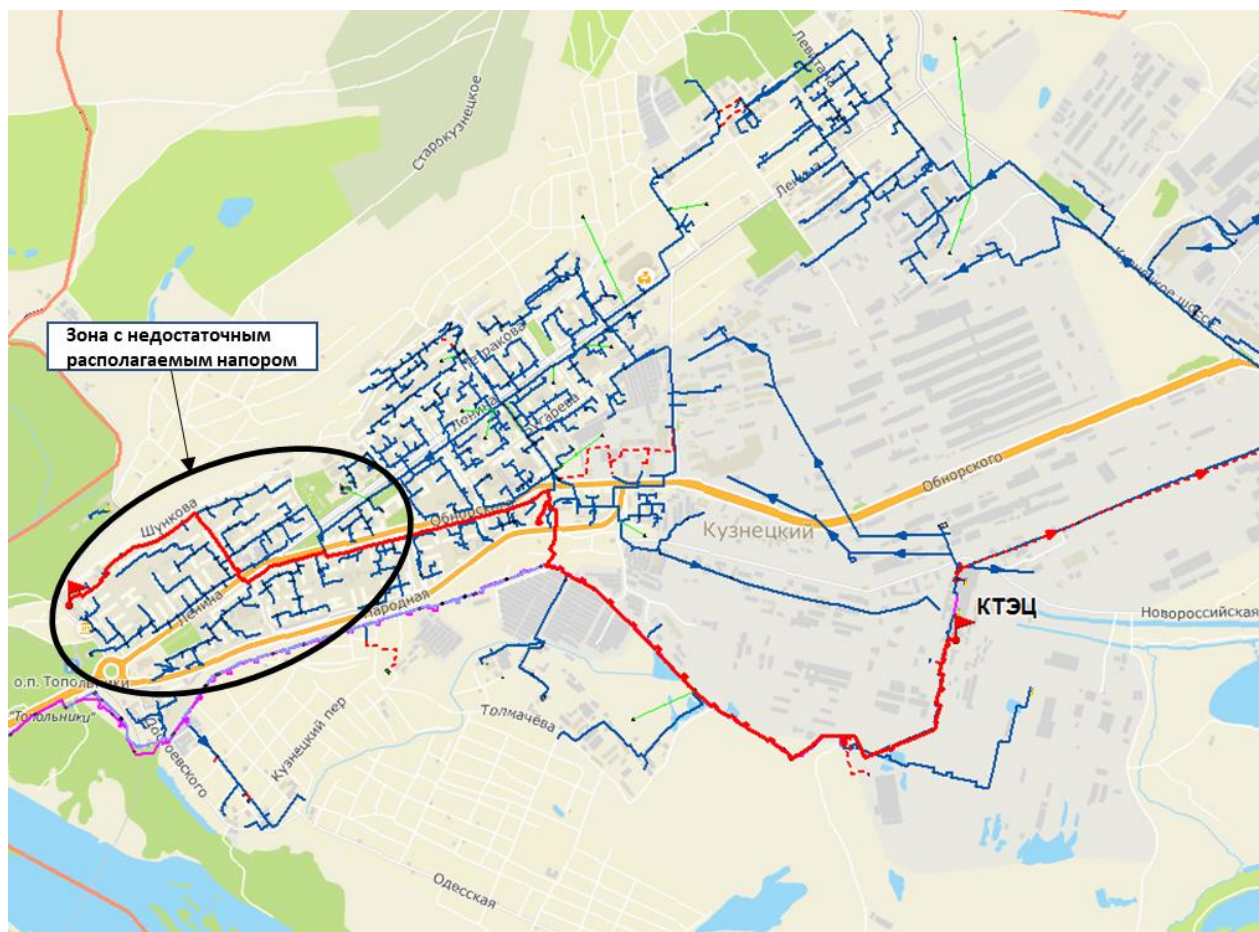


Рисунок 3.1 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после подключения перспективных потребителей

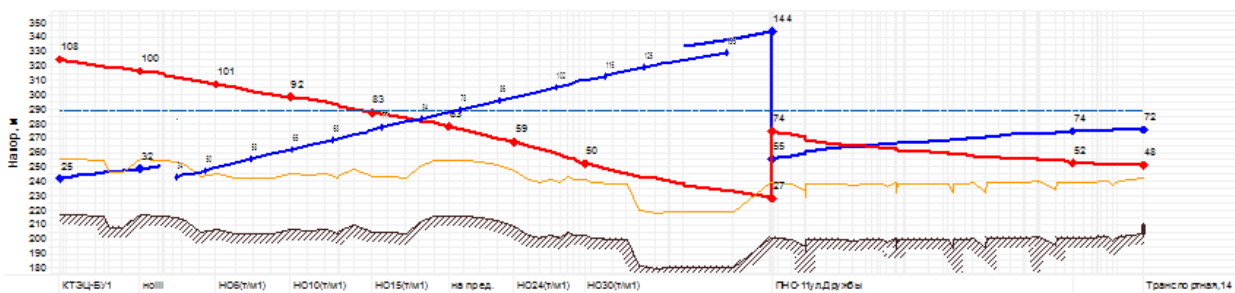
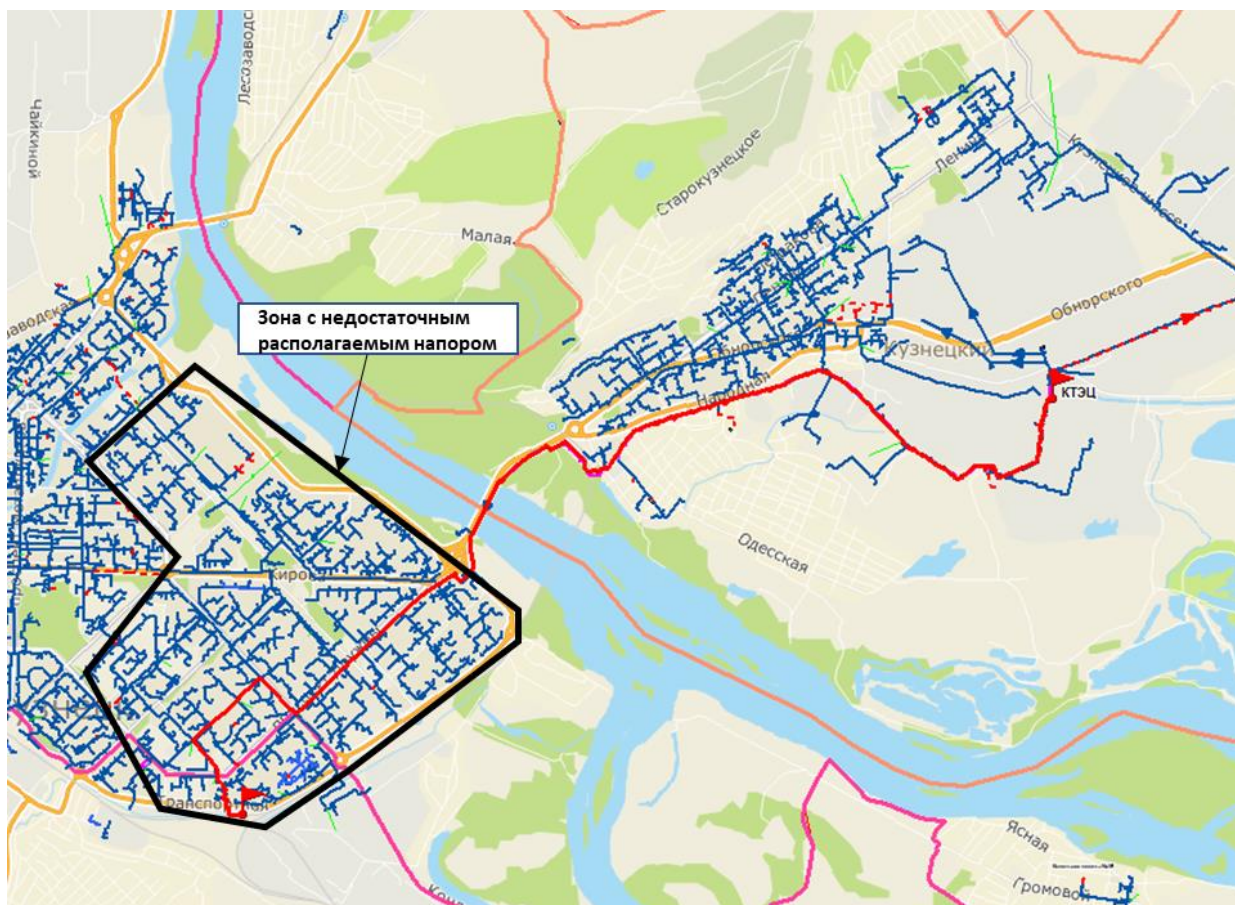


Рисунок 3.2 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Центральном районе после подключения перспективных потребителей

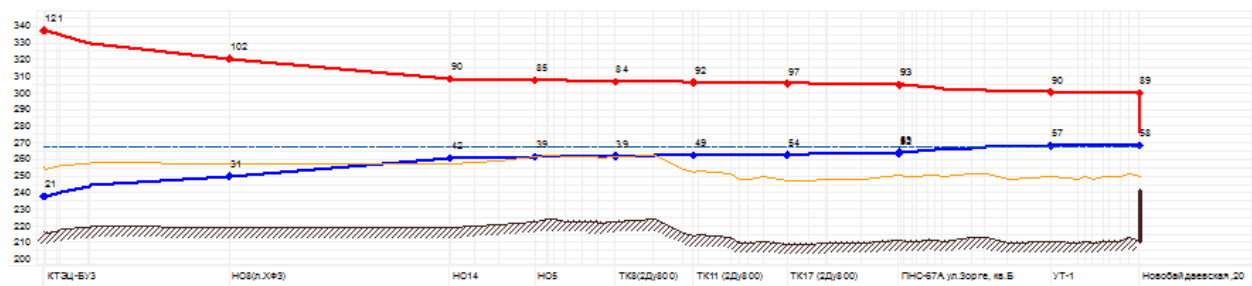
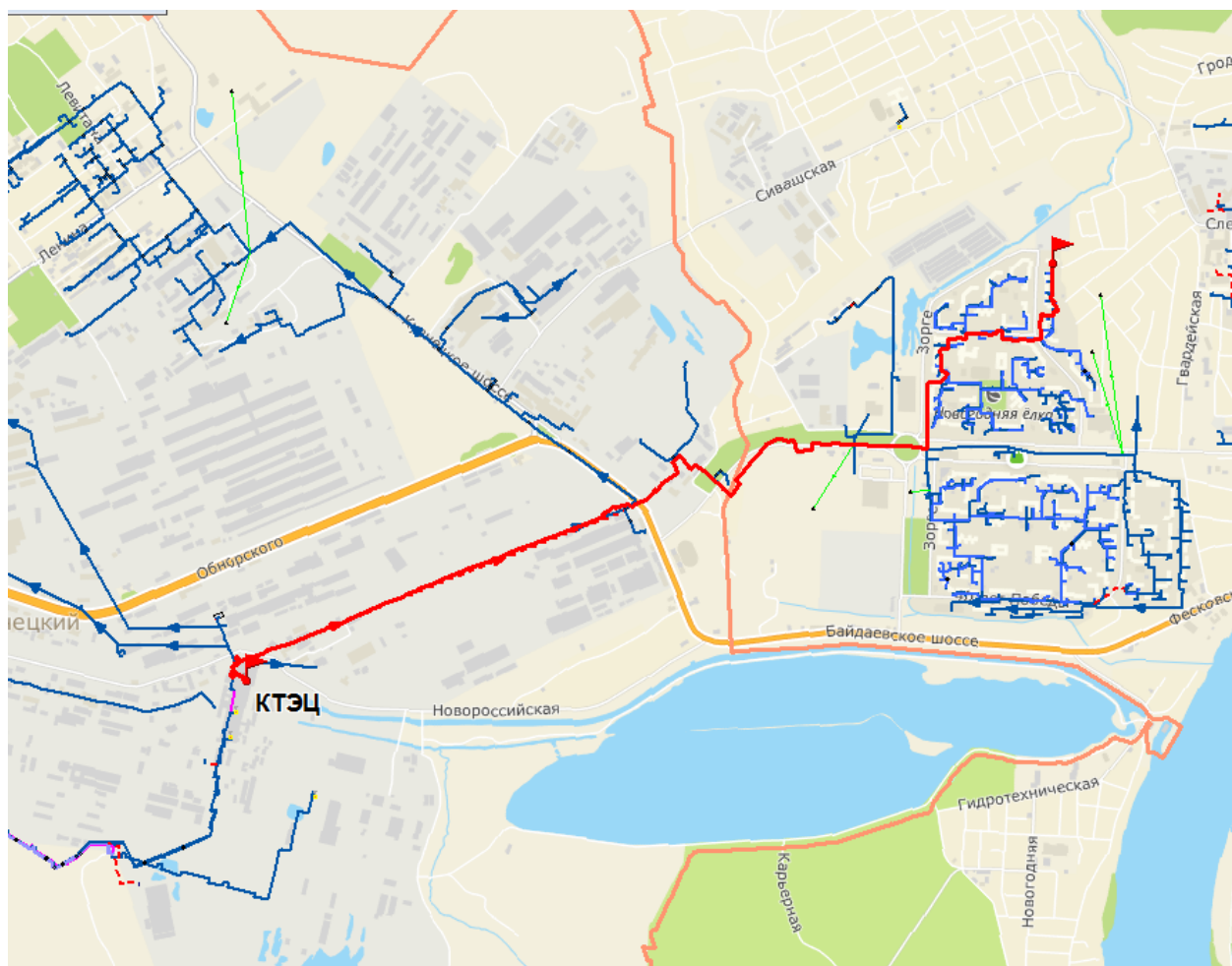


Рисунок 3.3 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Орджоникидзевский район после подключения перспективных потребителей

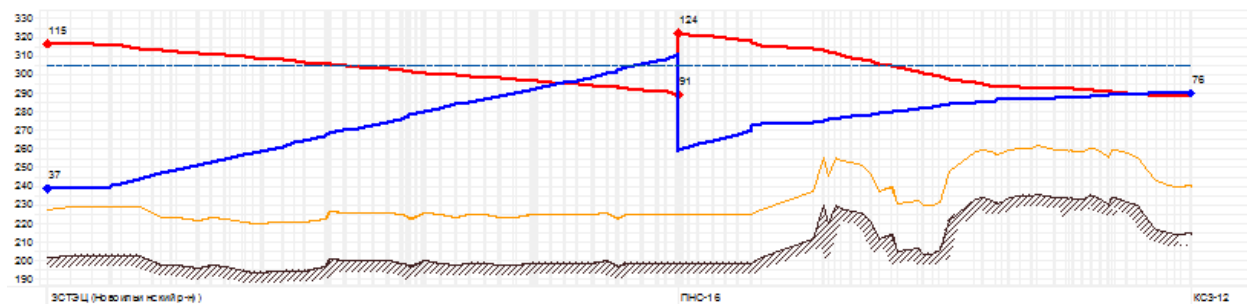
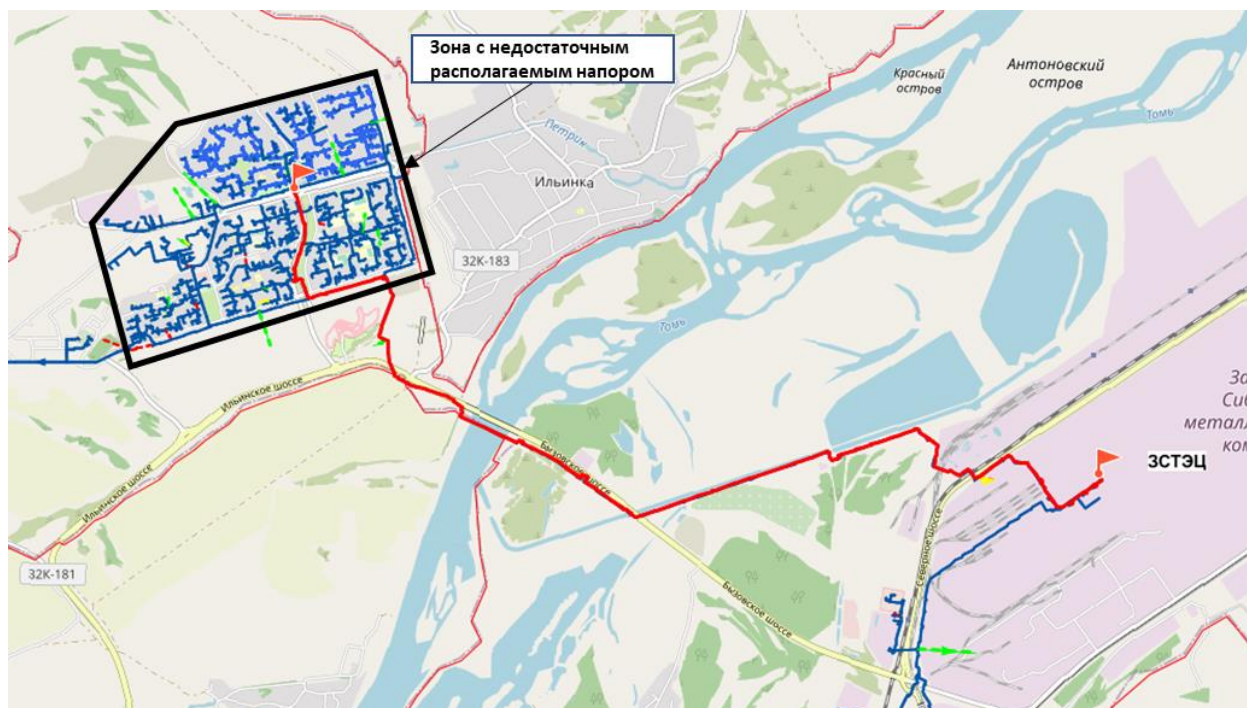


Рисунок 3.4 – Пьезометрический график Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей

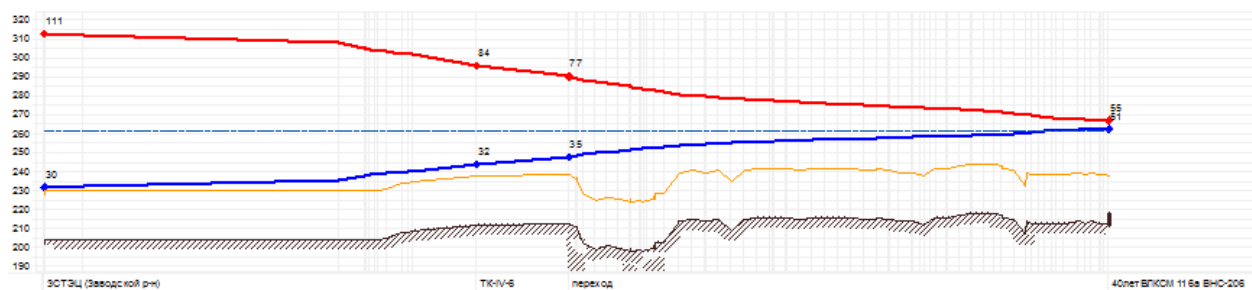
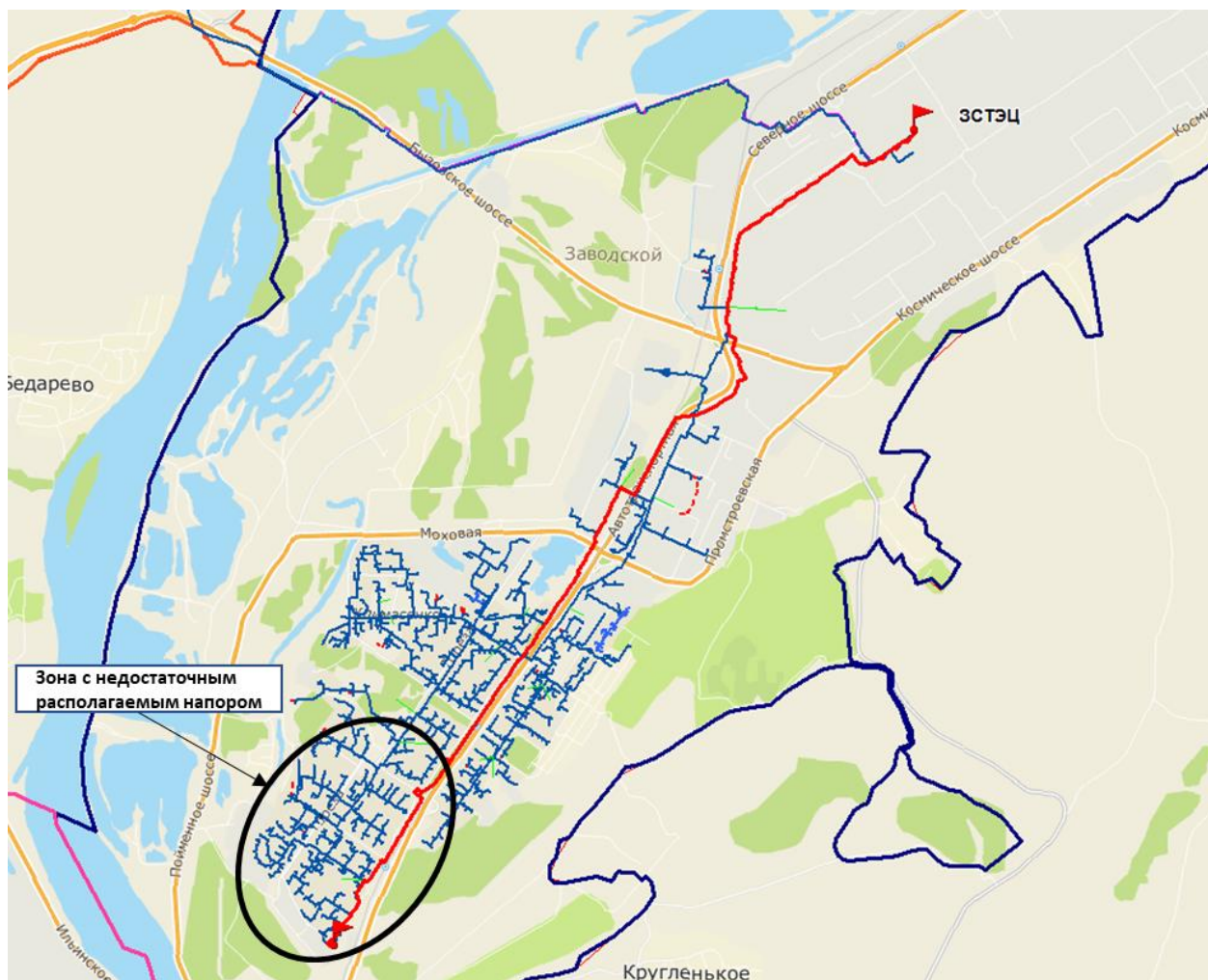


Рисунок 3.5 – Пьезометрический график Заводской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей

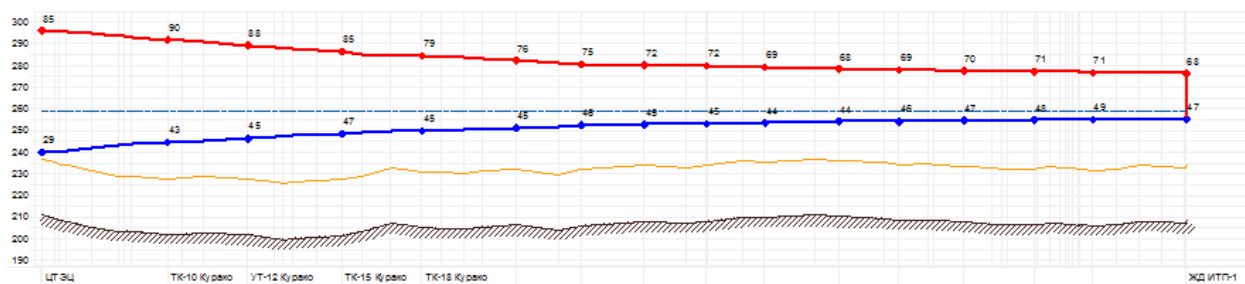
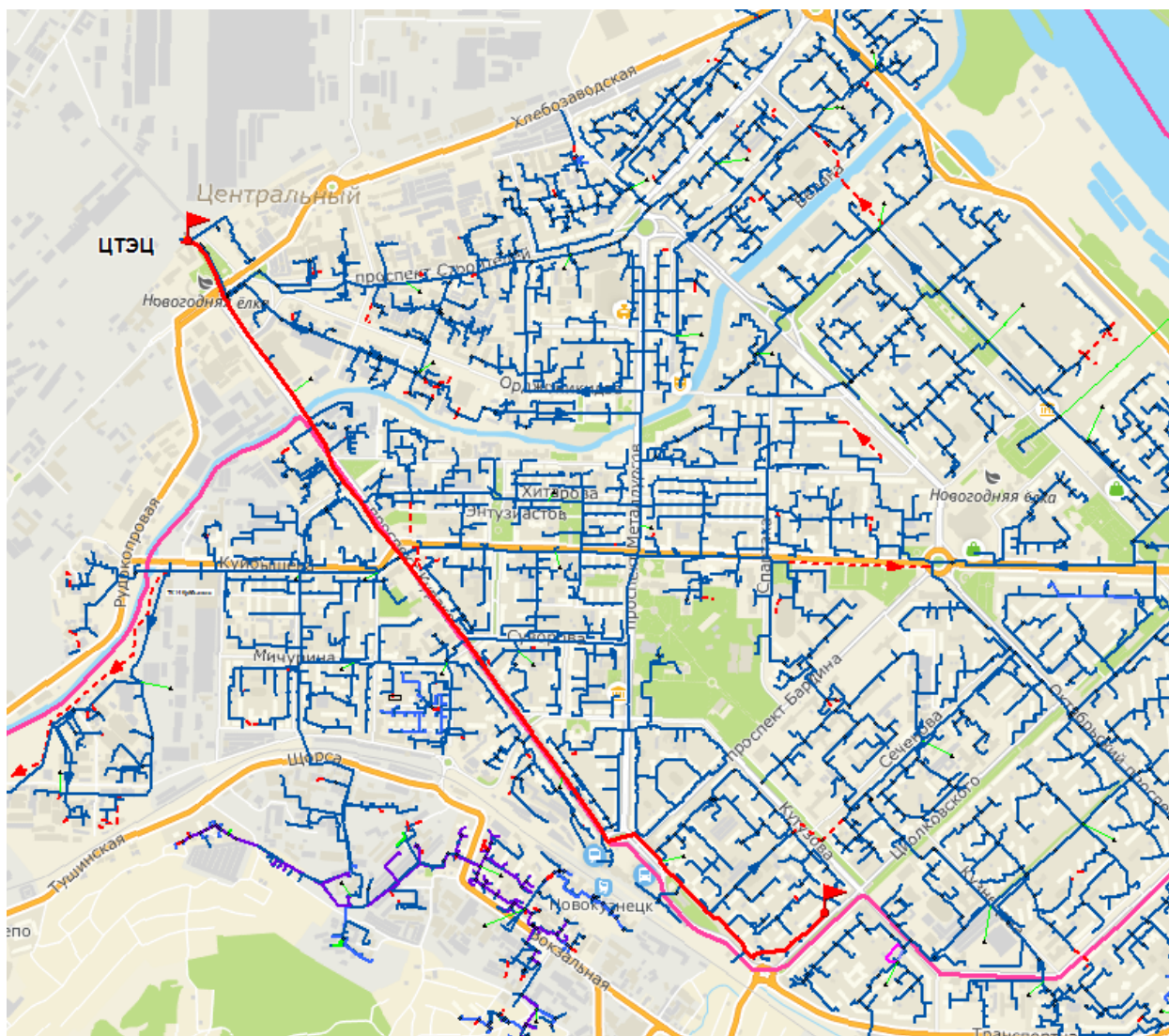


Рисунок 3.6 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Курако после подключения перспективных потребителей

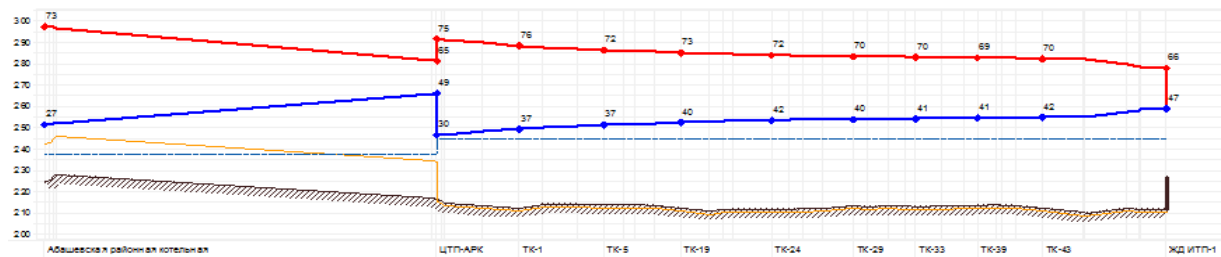


Рисунок 3.9 – Пьезометрический график магистрали Абашевской районной котельной после подключения перспективных потребителей

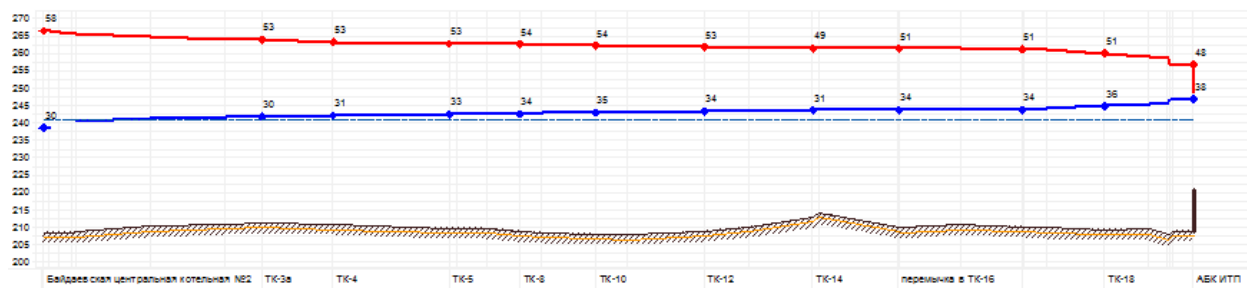


Рисунок 3.10 – Пьезометрический график магистрали Байдаевской районной котельной №2 после подключения перспективных потребителей

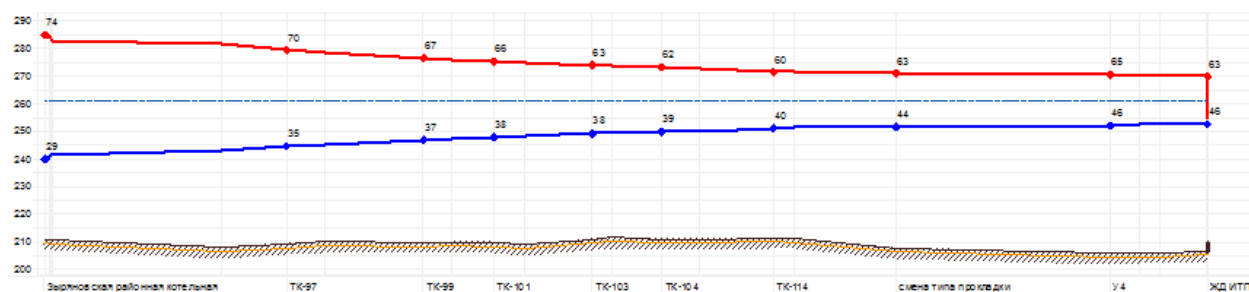


Рисунок 3.11 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до пер. Топографический, 16 после подключения перспективных потребителей

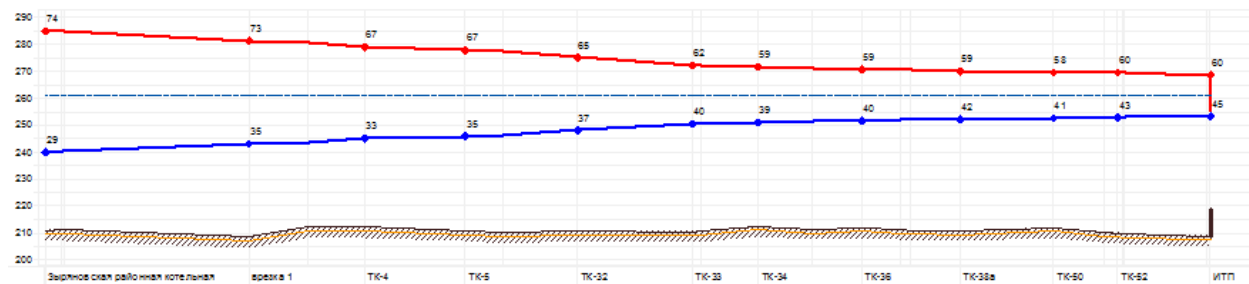


Рисунок 3.12 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до ул. Зыряновская, 40 после подключения перспективных потребителей

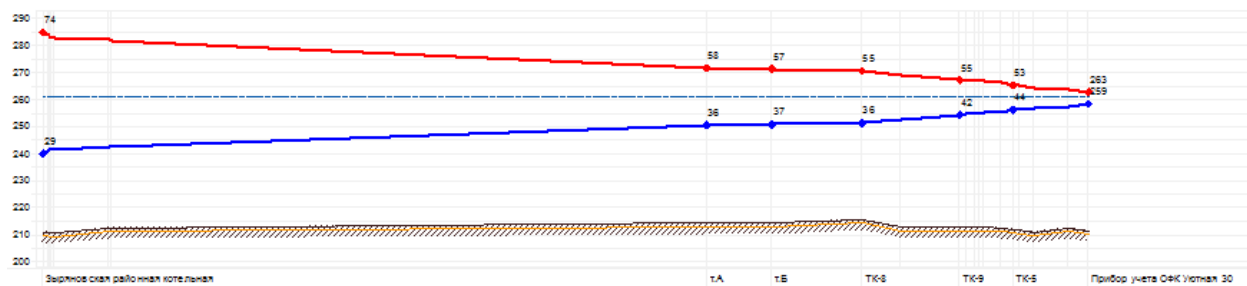
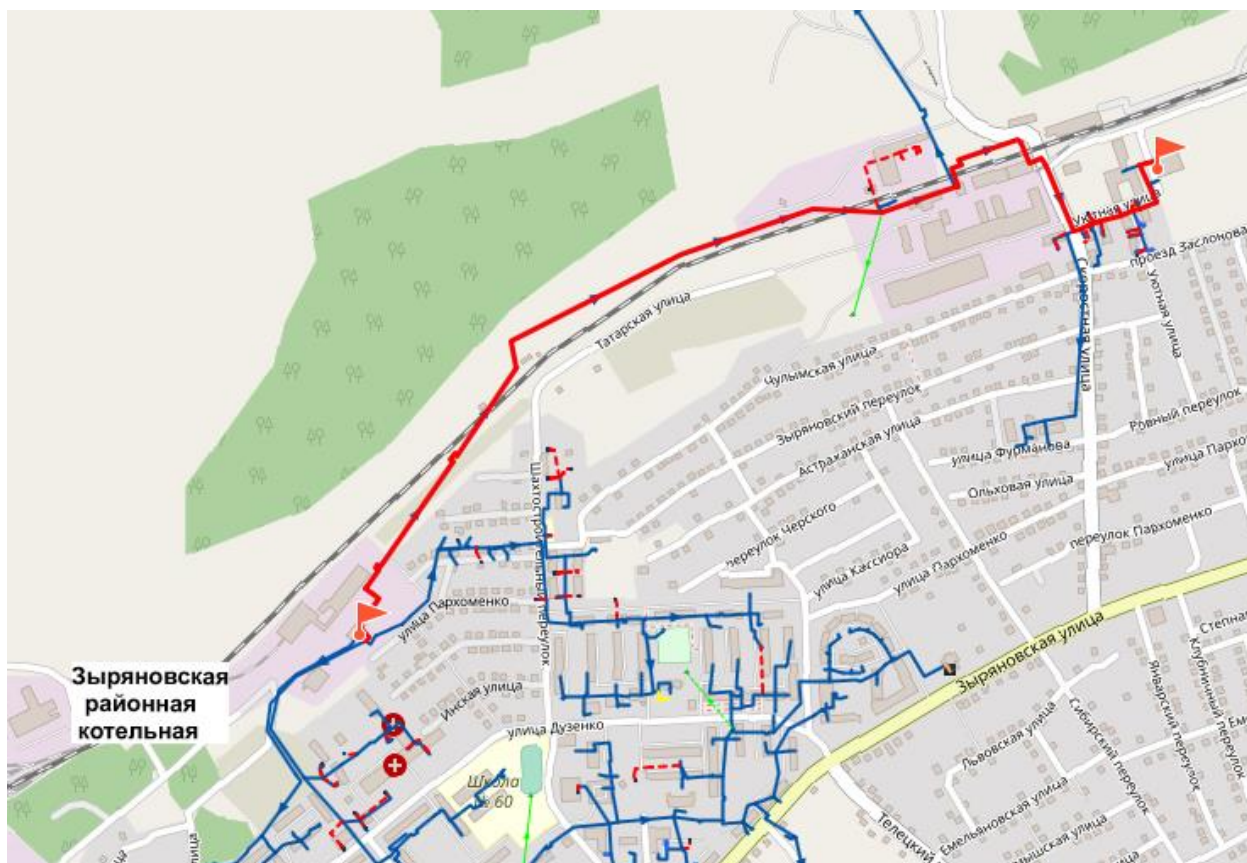


Рисунок 3.13 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до МАОУДОД «СДЮСШОР» по регби «Буревестник» после подключения перспективных потребителей

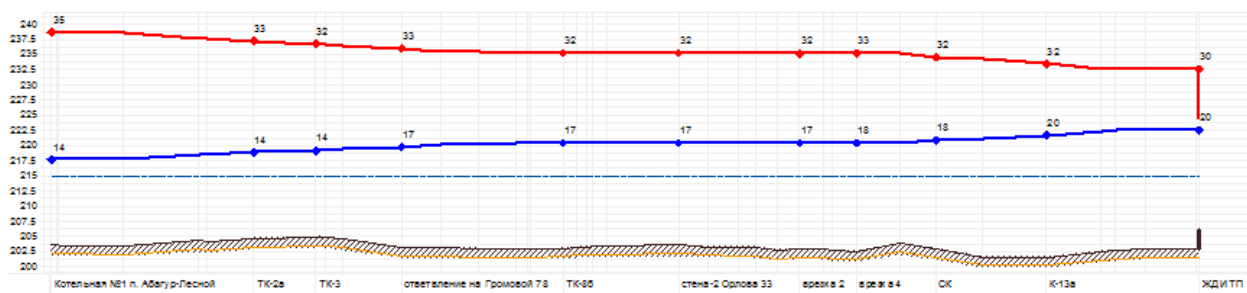
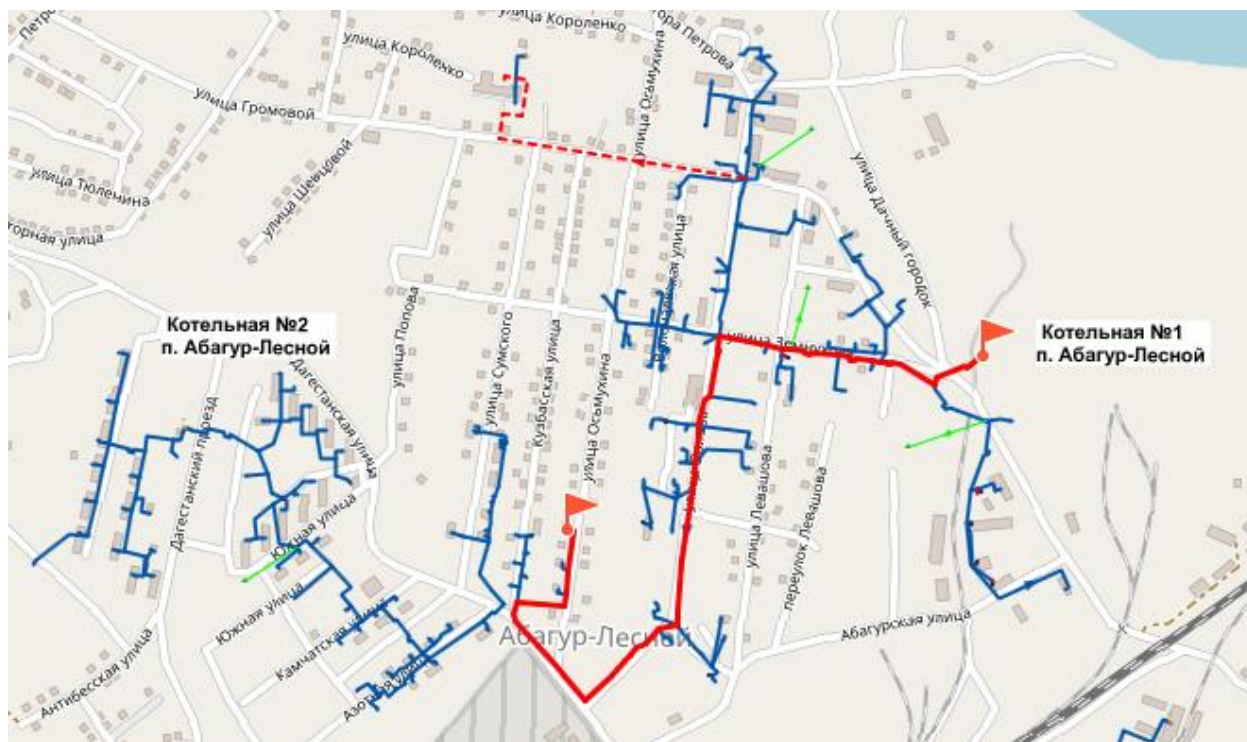


Рисунок 3.14 – Пьезометрический график магистрали котельной №1 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей

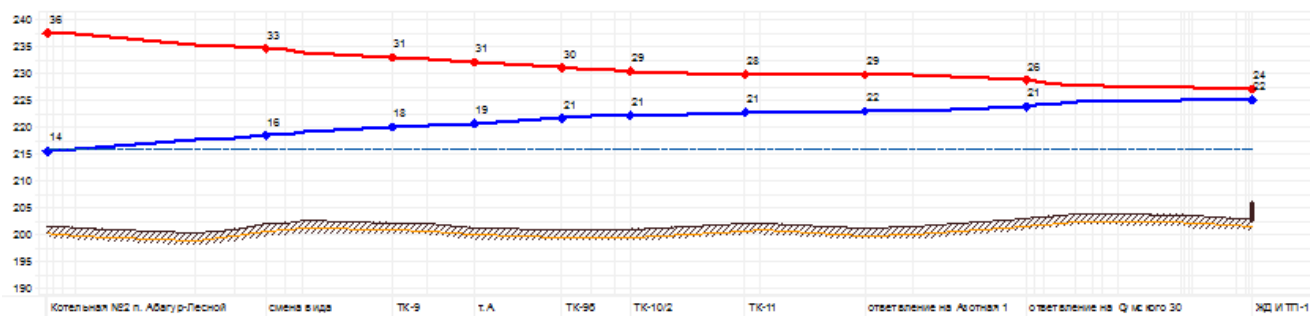


Рисунок 3.15 – Пьезометрический график магистрали котельной №2 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей

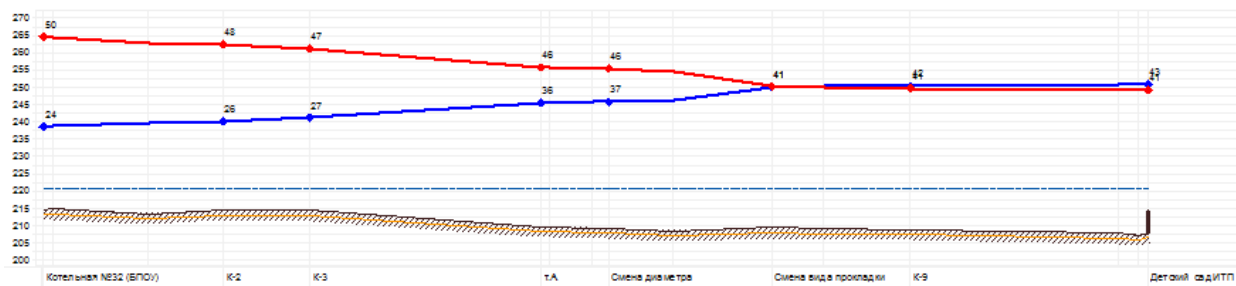
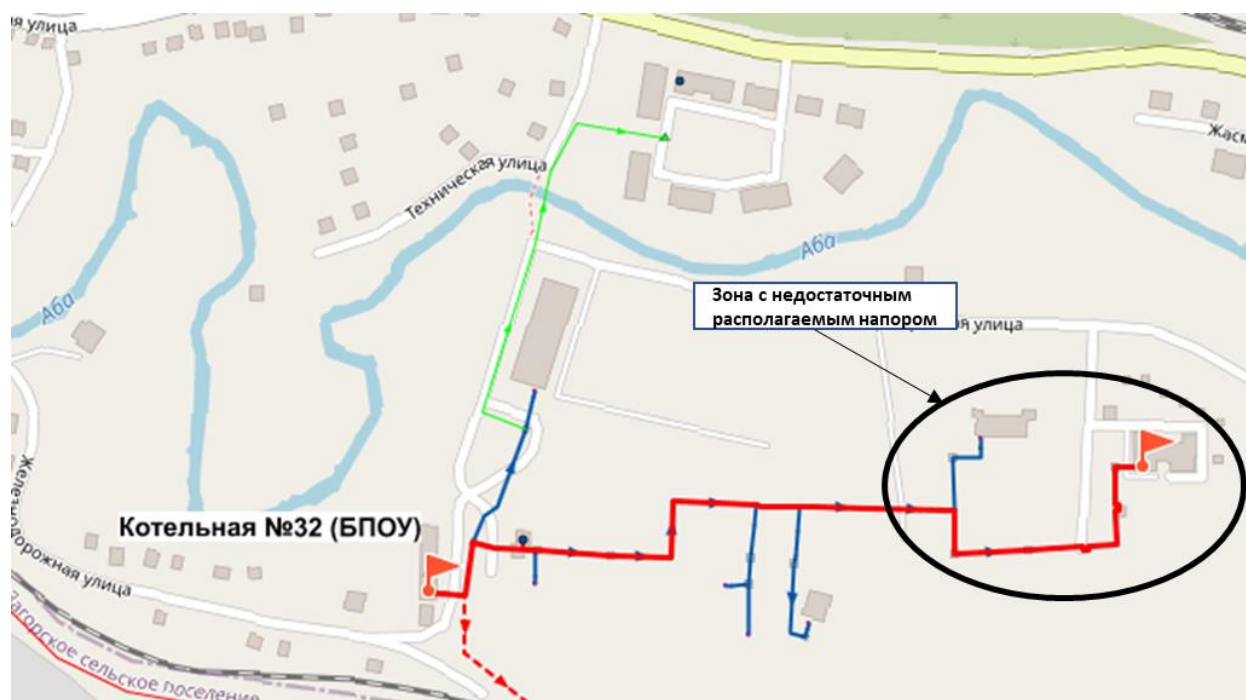


Рисунок 3.16 – Пьезометрический график магистрали котельной №32 (БПОУ) после подключения перспективных потребителей

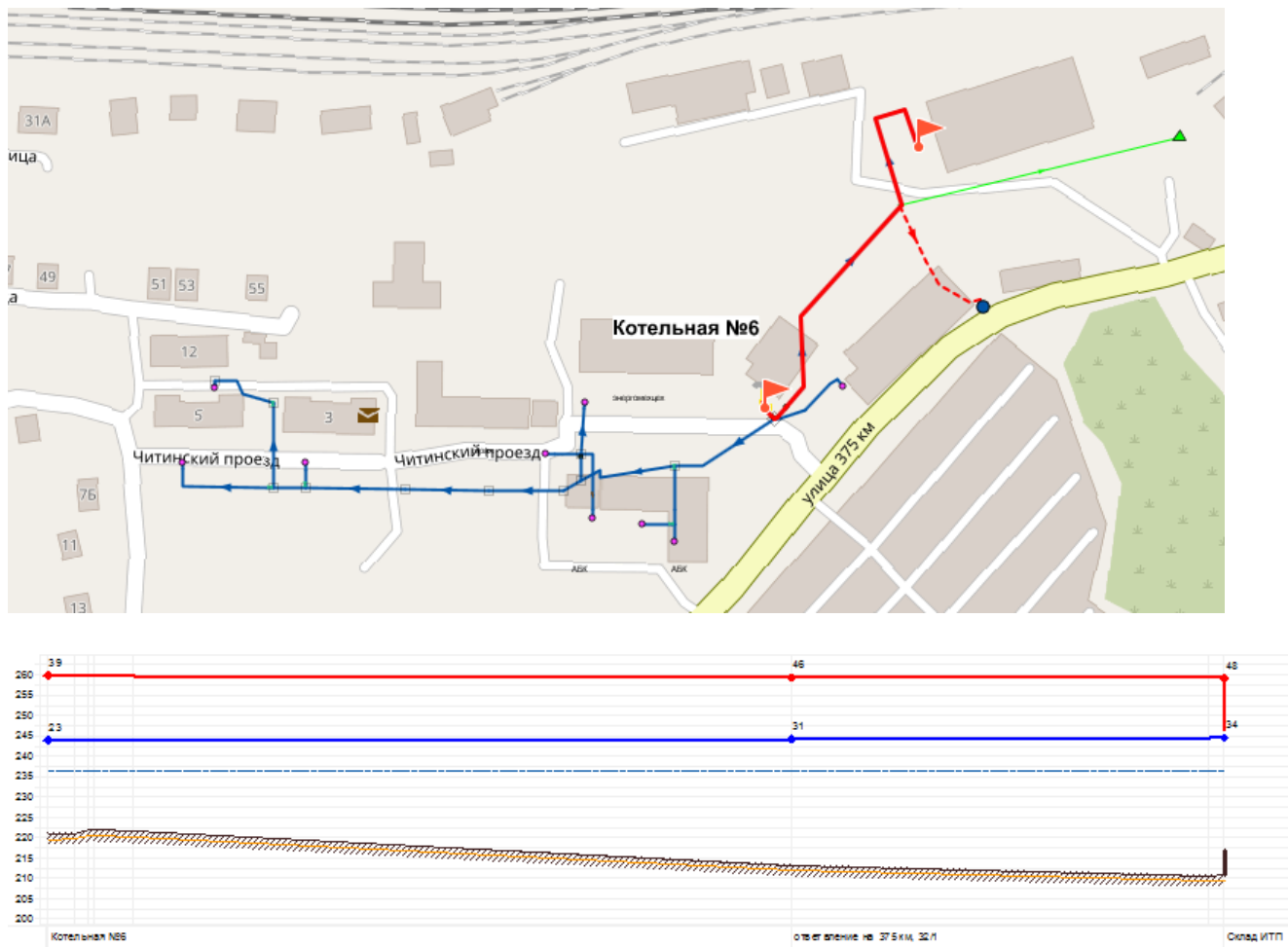


Рисунок 3.17 – Пьезометрический график магистрали котельной №6 после подключения перспективных потребителей

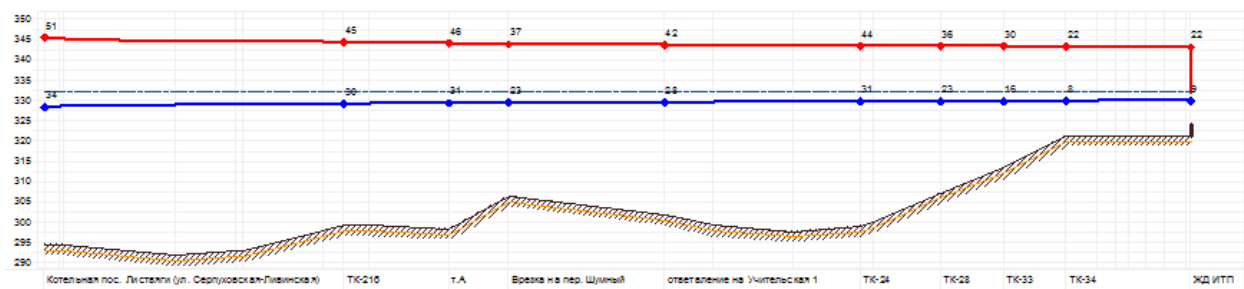
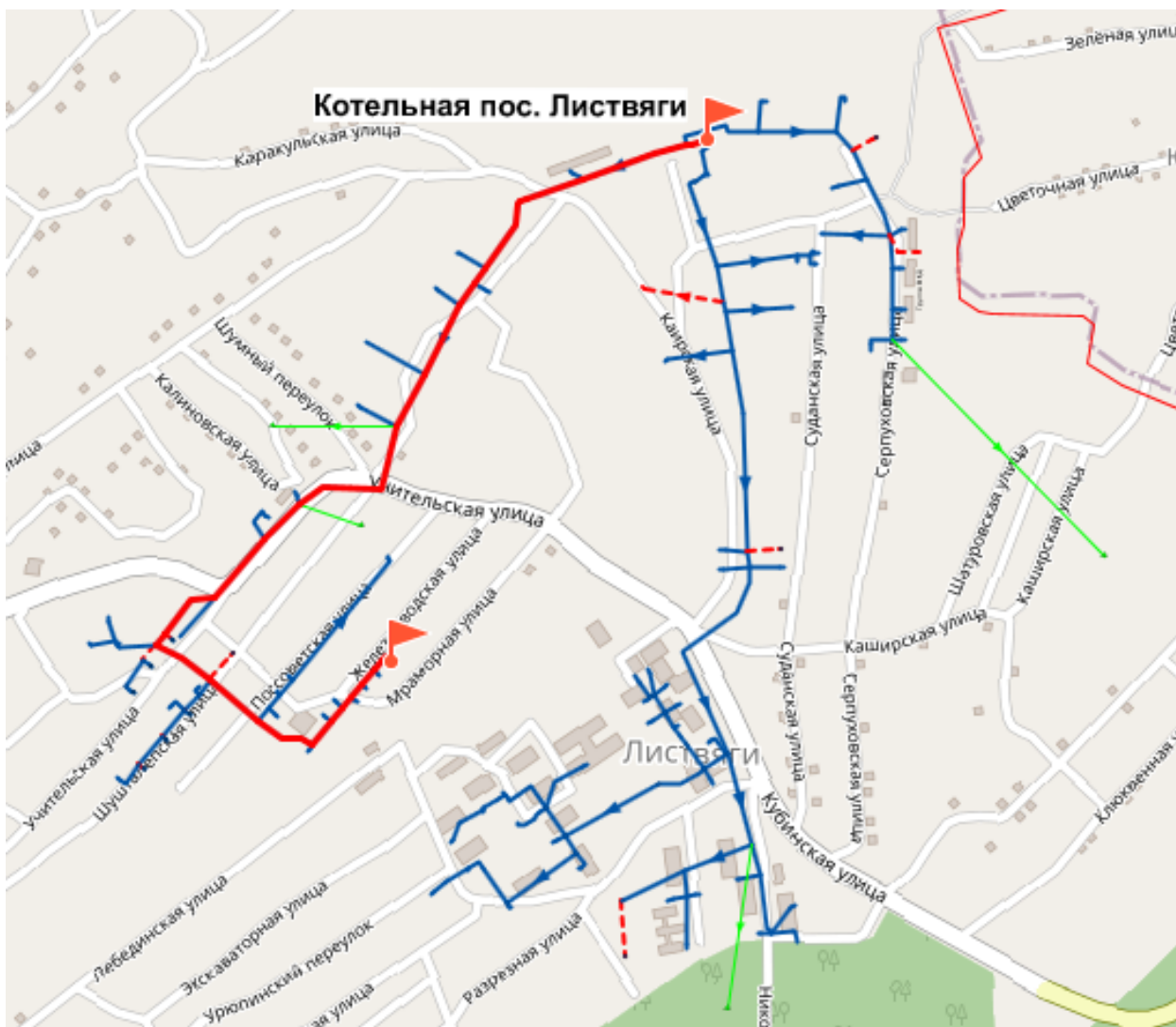


Рисунок 3.18 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Железноводская, 6 после подключения перспективных потребителей

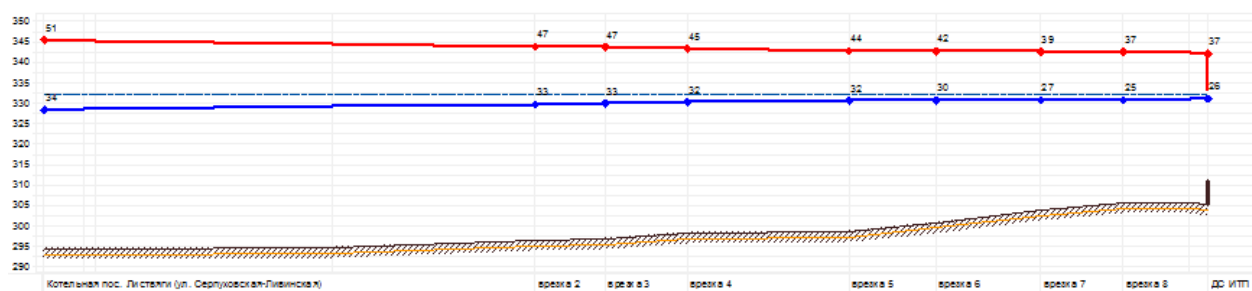
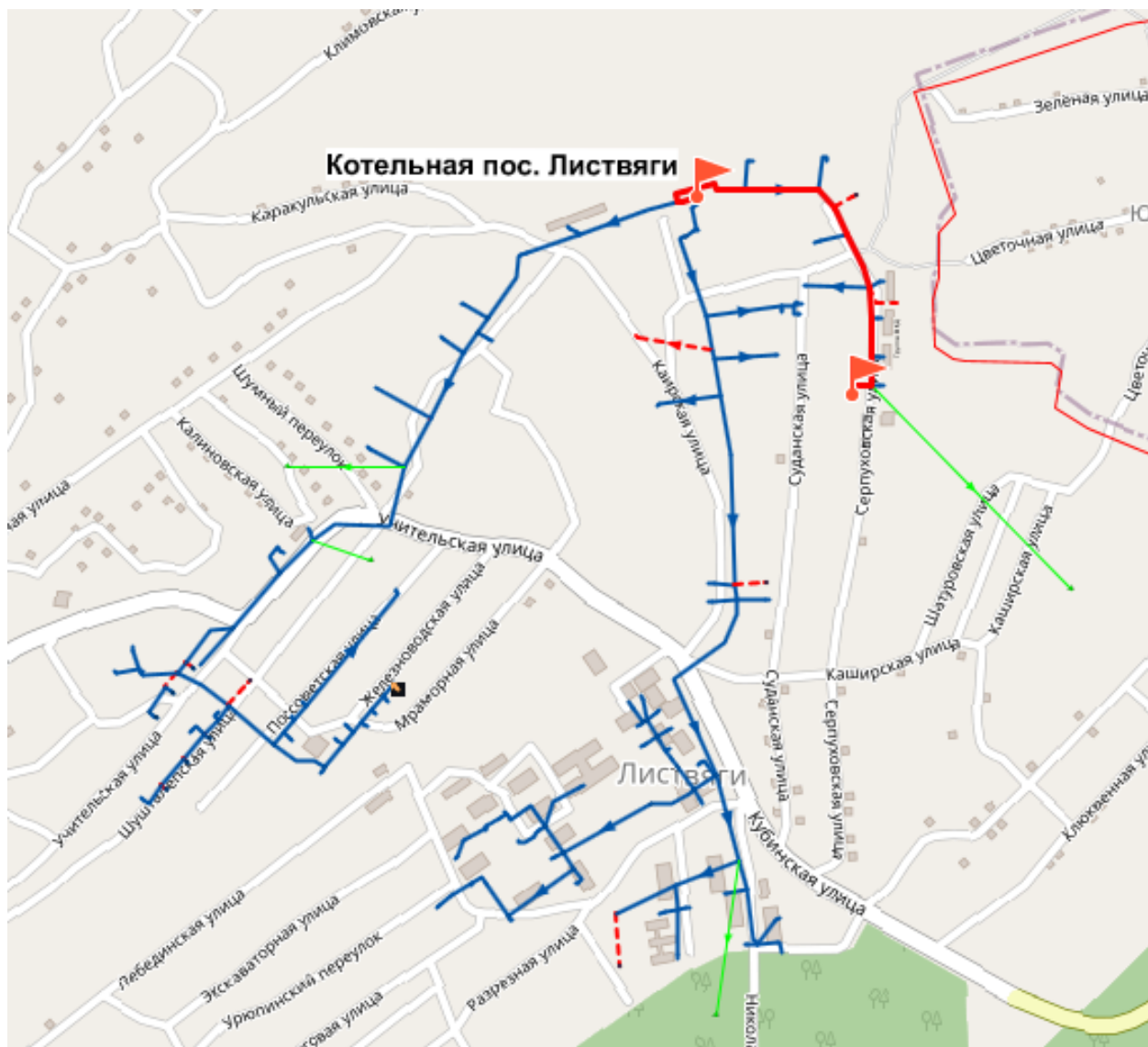


Рисунок 3.19 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Серпуховская, 44 после подключения перспективных потребителей

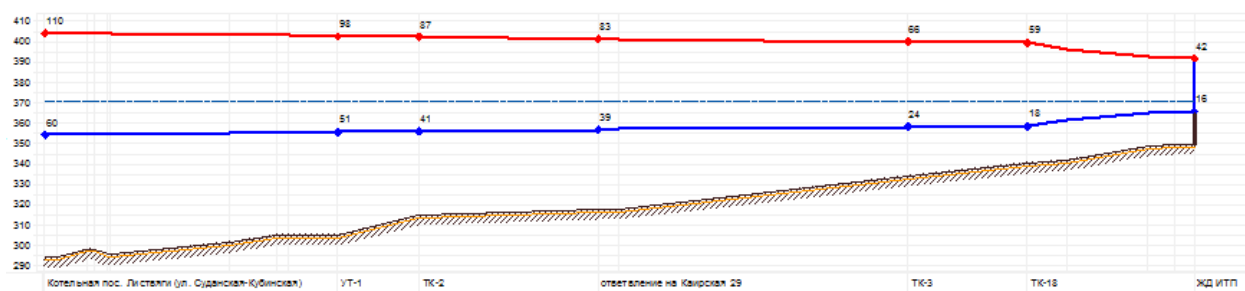
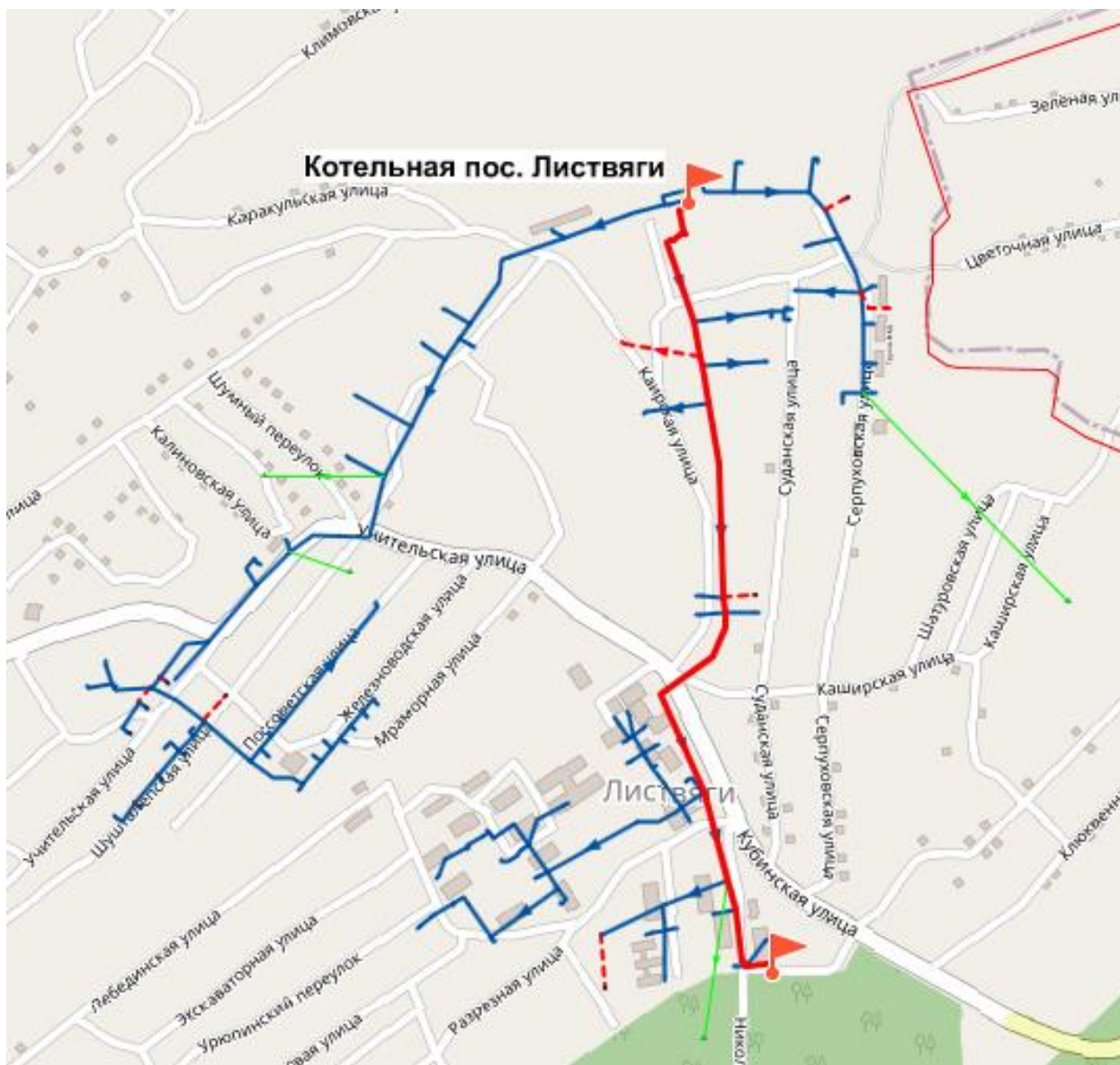


Рисунок 3.20 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Кубинская, 37 после подключения перспективных потребителей

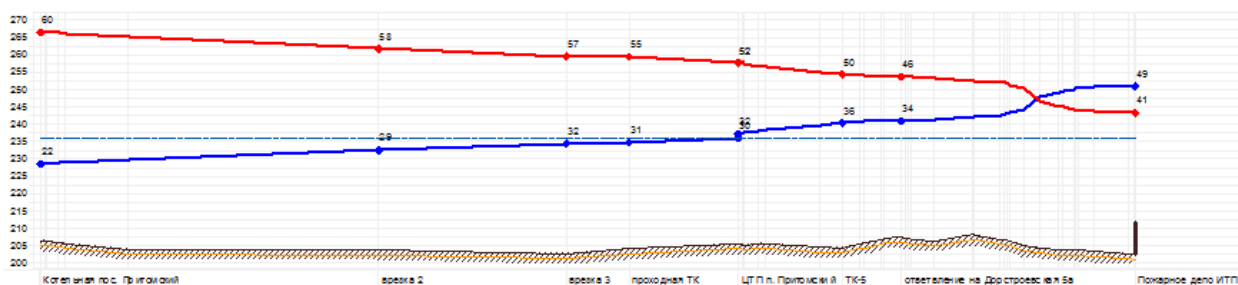
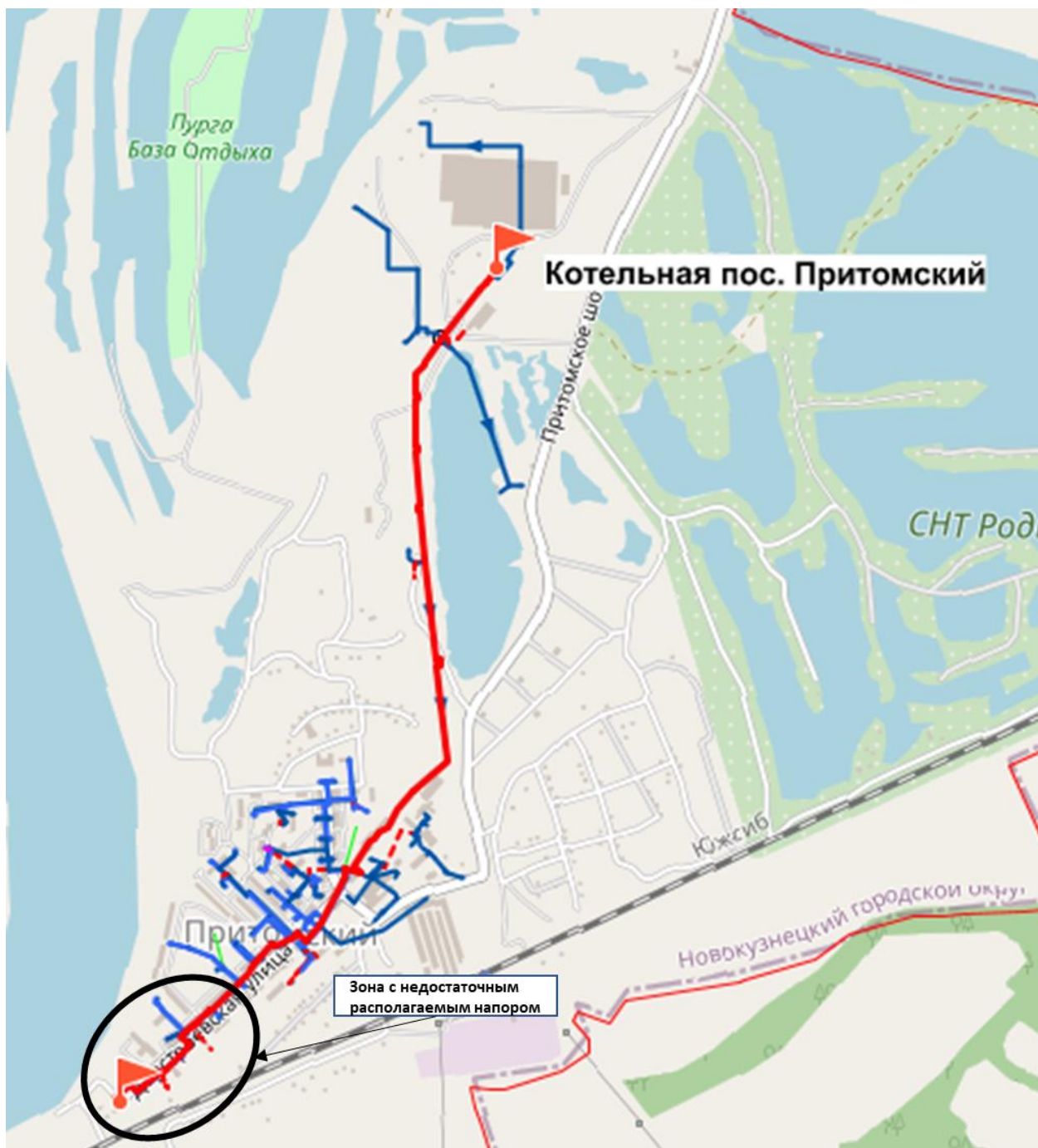


Рисунок 3.21 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Притомский после подключения перспективных потребителей

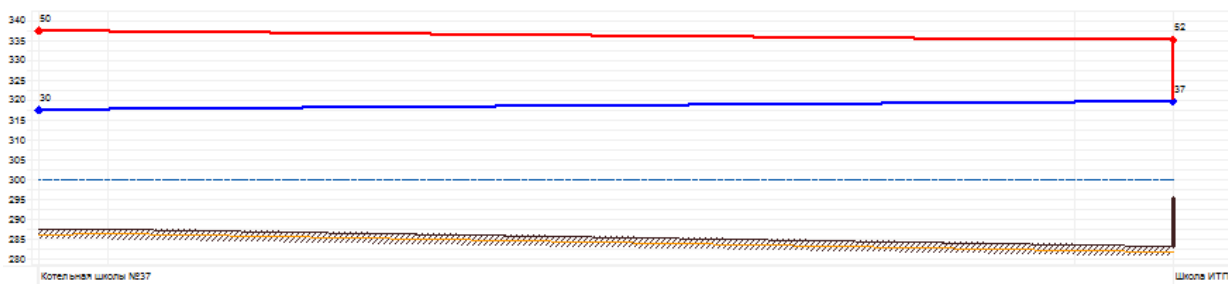
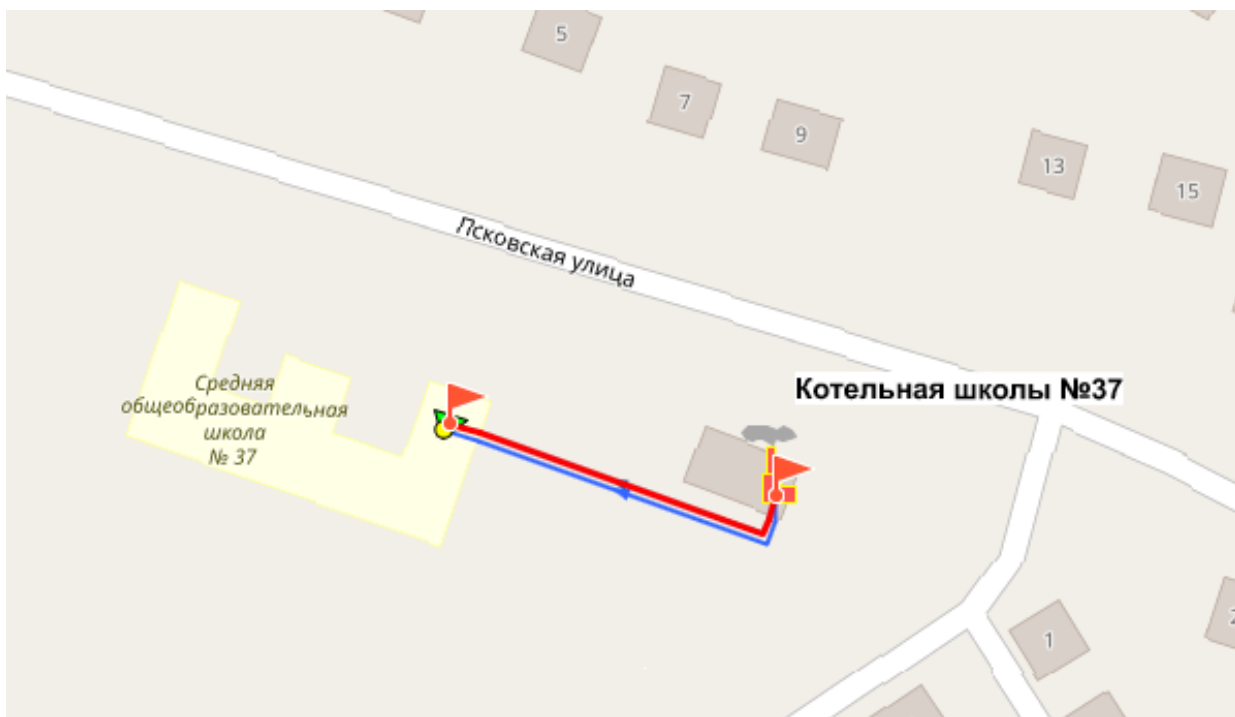


Рисунок 3.22 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №37 после подключения перспективных потребителей

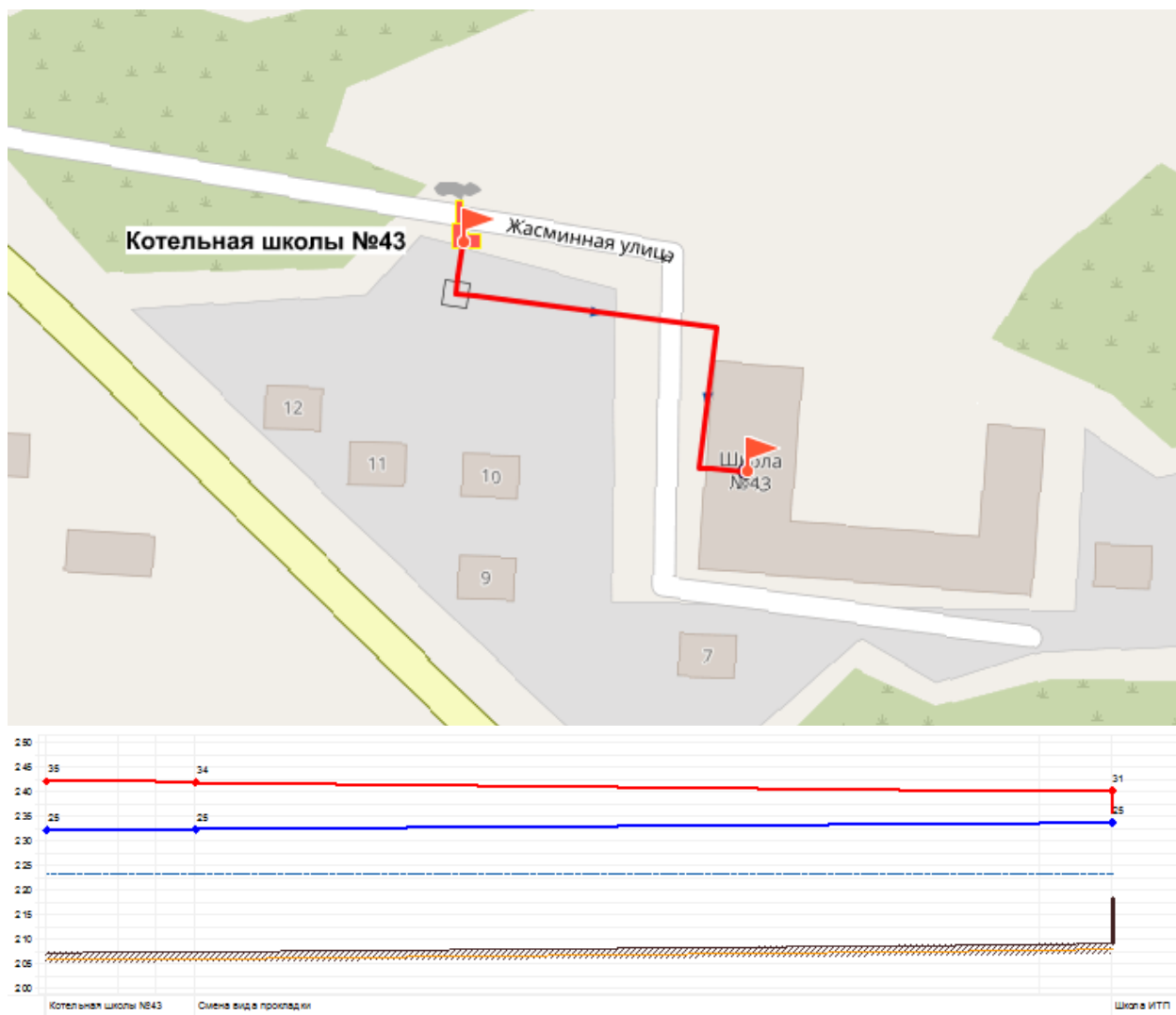


Рисунок 3.23 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №43 после подключения перспективных потребителей

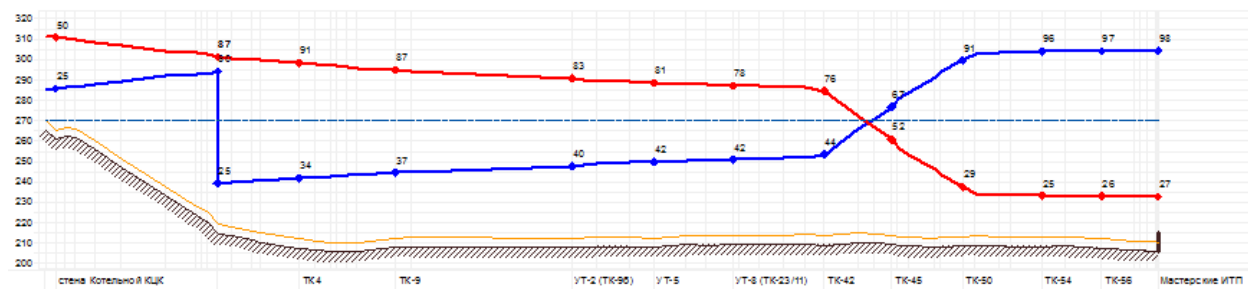
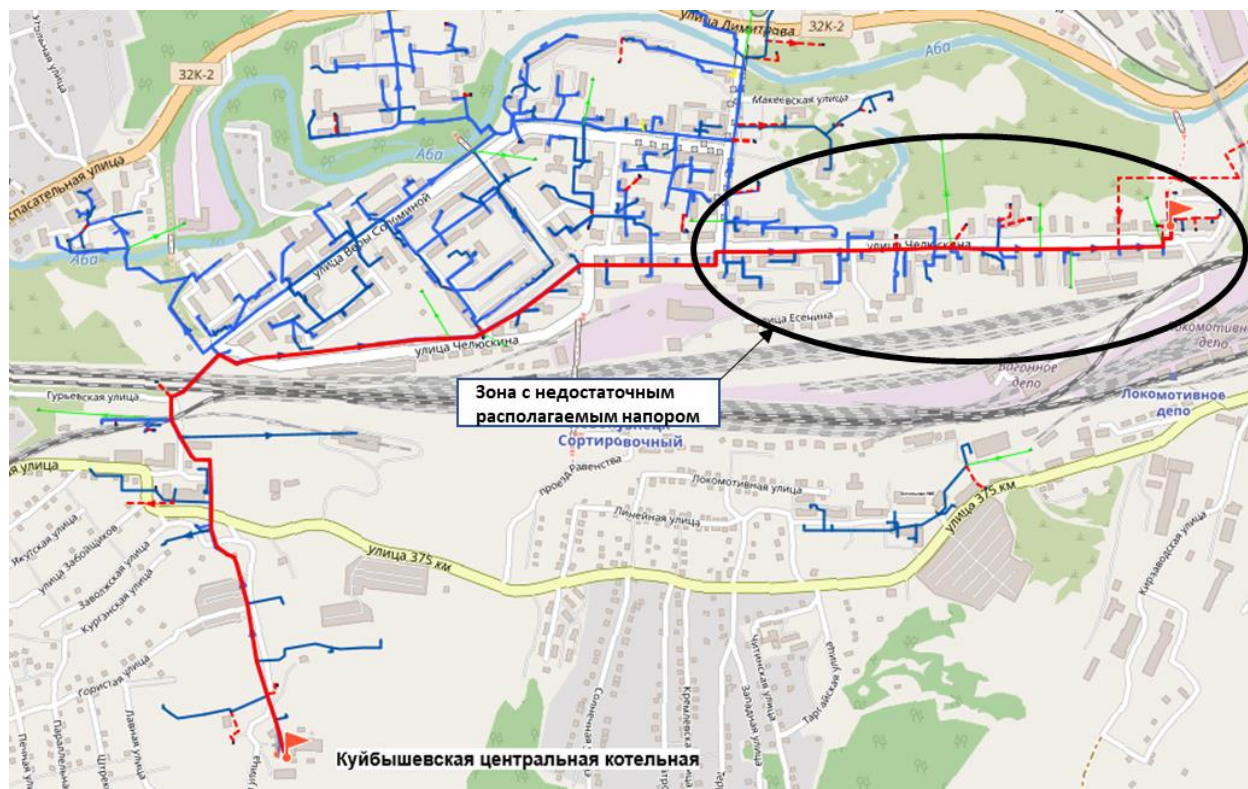


Рисунок 3.24 – Пьезометрический график магистрали Куйбышевской центральной котельной после подключения перспективных потребителей

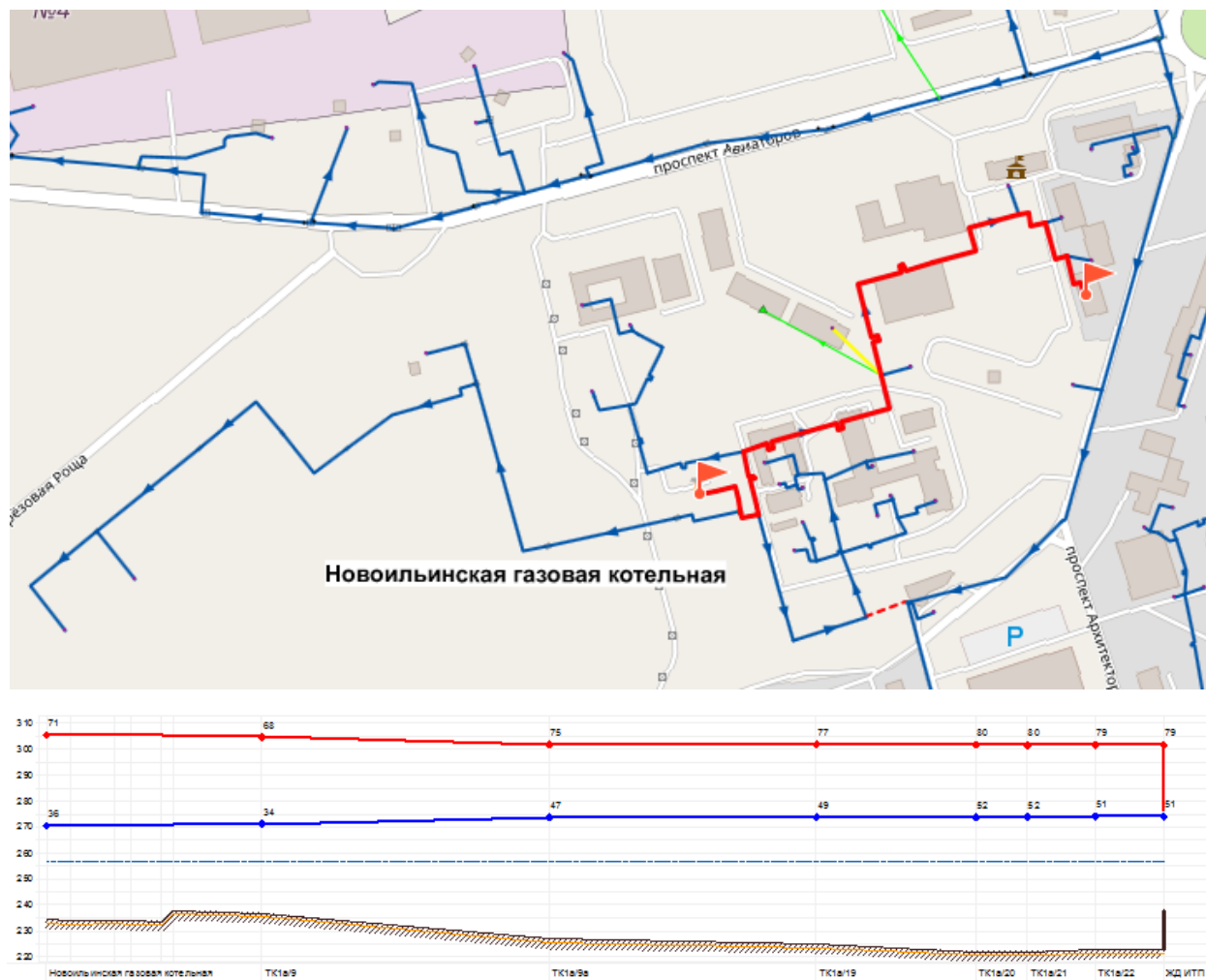


Рисунок 3.25 – Пьезометрический график магистрали Новоильинской газовой котельной после подключения перспективных потребителей

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

1. Новые источники. По результатам актуализации спроса на тепловую мощность установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченные тепловой мощностью на перспективу. В Главе 2 представлен реестр перспективных потребителей с указанием источника теплоснабжения. Застройка на неосвоенных территориях Новоильинского района будет снабжаться тепловой мощностью и энергией от новой котельной 7 микрорайона. Ввод потребителей на территории 25, 17, 6, 5, 18 микрорайонов Новоильинского района и мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района маловероятен в период до 2032 г. в соответствии с актуализацией перспективного спроса на тепловую мощность (Глава 2).

Таблица 4.1 – Сведения о новых котельных

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес теплоисточника	Организация, эксплуатирующая источник
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	кад. №42:30:0601007	ТСО не определена

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

Таблица 4.2 – Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч					
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2022-2027	2028-2032	2023	2024	2025	2026	2027	2032
Новые котельные (некомбинированная выработка)															
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	0,00	1,62	3,06	0,00	3,03	0,00	7,72	11,21	1,62	4,69	4,69	7,72	7,72	18,92
	отопление и вентиляция	0,00	1,16	2,32	0,00	2,15	0,00	5,63	7,89	1,16	3,47	3,47	5,63	5,63	13,51
	ГВС (средняя)	0,00	0,47	0,74	0,00	0,88	0,00	2,09	3,32	0,47	1,21	1,21	2,09	2,09	5,41
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по новым теплоисточникам	0,0	1,6	3,1	0,0	3,0	0,0	7,7	11,2	1,6	4,7	4,7	7,7	7,7	18,9
	отопление и вентиляция	0,0	1,2	2,3	0,0	2,2	0,0	5,6	7,9	1,2	3,5	3,5	5,6	5,6	13,5
	ГВС (средняя)	0,0	0,5	0,7	0,0	0,9	0,0	2,1	3,3	0,5	1,2	1,2	2,1	2,1	5,4
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2. Существующие источники. Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять преимущественно от существующих источников тепловой энергии. Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих ТЭЦ и котельных существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в таблицах 2.1 и 2.2.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности с учетом присоединения новых потребителей выявлены прогнозные дефициты тепловой мощности по расчетной нагрузке в зоне котельных. Балансы тепловой мощности по таким системам представлены в таблице ниже.

По теплоисточнику Новоильинская газовая котельная - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13) выявлен существующий и прогнозный дефицит тепловой мощности. При этом дефициты не приведут к ухудшению качества и надежности теплоснабжения потребителей, поскольку котельная имеет технологическую связь с ЗСТЭЦ. В случае возникновения ощутимого дефицита тепловой мощности с учетом покрытия перспективной нагрузки, он может быть нивелирован технологическими переключениями.

Ожидаемые дефициты на следующих котельных должны быть ликвидированы за счет модернизации теплоисточника (в настоящее время располагаемая мощность существенно отличается от установленной) либо переключения на смежные источники с достаточным резервом тепловой мощности:

- Котельная школа №43 - ООО «СибЭнерго» (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8).

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

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Новоильинская газовая котельная - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,59	0,59	0,59	0,59	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,69	11,38	11,38	11,38	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,27	10,27	11,35	14,39	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88
8	отопление	6,05	6,05	6,72	8,62	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
9	вентиляция	2,53	2,53	2,81	3,60	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
10	горячее водоснабжение	1,12	1,12	1,24	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,03	1,34	1,34	1,34	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,02	3,02	1,94	-1,10	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,05	8,05	8,89	11,26	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,24	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Котельная кв. 24 - МП «ГУЖКХ» (ул. Авиаторов, 1-В)																	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции				7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,69	0,69	1,30	1,56	1,58	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
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				6,00	7,66	10,84	12,18	12,30	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				4,85	4,25	8,05	9,64	9,79	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04
8	отопление				3,42	2,93	5,38	6,33	6,45	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
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				0,75	0,64	1,37	1,75	1,76	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				0,59	-1,07	-4,86	-6,46	-6,60	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				2,43	3,02	-0,77	-2,37	-2,51	-2,76	-2,76	-2,76	-2,76	-2,76	-2,76	-2,76	-2,76
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				3,61	3,18	5,88	6,94	7,06	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				28,59	28,59	33,42	35,48	35,48	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59	35,59
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				0,15	0,12	0,20	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Котельная школа №43 - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)																	
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	2,00	2,00	2,00
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	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	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,09	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,33	0,33	0,26	0,26	0,23	0,23	0,23	0,23	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8	отопление	0,29	0,29	0,22	0,22	0,20	0,20	0,20	0,20	0,72	0,72	0,72	0,72	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,36	0,36	0,43	0,43	0,45	0,45	0,45	0,45	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,27	0,27	0,22	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	1,31	1,31	1,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,18	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69