



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ
ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 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 2021 г.) Утверждаемая часть
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
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Руководство пользователя Zulu Thermo
Глава 3. Приложение 2. 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 г. Новокузнецка на период до 2032 года
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, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Глава 8. Приложение 1. Тепловые сети с истекшим сроком эксплуатации
Глава 8. Приложение 2. 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 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Новокузнецк
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

1. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	5
2. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки	5
3. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии.....	24
4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	49

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №01, 02, 03, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)	8
Таблица 2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ).....	10
Таблица 3 – Сведения о новых котельных	49
Таблица 4 – Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных	51
Таблица 5 – Балансы тепловой мощности по котельным, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке.....	54

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Кузнецкий район после подключения перспективных потребителей	25
Рисунок 2 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Центральный район после подключения перспективных потребителей	26
Рисунок 3 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Орджоникидзевский район после подключения перспективных потребителей	27
Рисунок 4 – Пьезометрический график Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей	28
Рисунок 5 – Пьезометрический график Заводской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей	29
Рисунок 6 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Курако после подключения перспективных потребителей	30
Рисунок 7 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по ул. Орджоникидзе после подключения перспективных потребителей	31

<i>Рисунок 8 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Строителей после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>32</i>
<i>Рисунок 9 – Пьезометрический график магистрали Абашевской районной котельной после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>33</i>
<i>Рисунок 10 – Пьезометрический график магистрали Байдаевской районной котельной №2 после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>34</i>
<i>Рисунок 11 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до пер. Топографический, 16 после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>35</i>
<i>Рисунок 12 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до ул. Зыряновская, 40 после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>36</i>
<i>Рисунок 13 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до МАОУДОД «СДИУСШОР» по регби «Буревестник» после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>37</i>
<i>Рисунок 14 – Пьезометрический график магистрали котельной №1 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>38</i>
<i>Рисунок 15 – Пьезометрический график магистрали котельной №2 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>39</i>
<i>Рисунок 16 – Пьезометрический график магистрали котельной №32 (БПОУ) после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>40</i>
<i>Рисунок 17 – Пьезометрический график магистрали котельной №6 после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>41</i>
<i>Рисунок 18 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Железноводская, 6 после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>42</i>
<i>Рисунок 19 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Серпуховская, 44 после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>43</i>
<i>Рисунок 20 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Кубинская, 37 после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>44</i>
<i>Рисунок 21 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Притомский после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>45</i>
<i>Рисунок 22 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №37 после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>46</i>
<i>Рисунок 23 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №43 после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>47</i>
<i>Рисунок 24 – Пьезометрический график магистрали Куйбышевской центральной котельной после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>48</i>
<i>Рисунок 25 – Пьезометрический график магистрали Новоильинской газовой котельной после подключения перспективных потребителей.....</i>	<i>49</i>

1. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

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

Горизонт планирования сохранен, в соответствии с Требованиями действующего законодательства – 2032 г., обоснование представлено в Главе 2.

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

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

Согласно п. 57 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) Глава 4 содержит:

«а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки;

после чего делаются:

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

Что дублируется п. 97 МУ:

«Описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии и определения зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии».

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

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

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

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

3) определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности нетто на конец прогнозируемого периода в соответствии с таблицами ПЗ4.1 и ПЗ4.2 приложения №34 МУ;

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

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

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

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) вводит следующие понятия:

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

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

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

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

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице 1. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Согласно пп. «м» п. 63 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276), балансы тепловой мощности, с учетом мероприятий, представлены в Главе 7.

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

Наименование показателя	2015	2016	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	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	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	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	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	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	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	890,0	890,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	75,6	76,4	76,8	77,5	77,9	78,4	80,2	80,3	80,3	80,3	80,8	80,8	80,8
1 (БУ-1)	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	12,1	12,2	12,2	12,4	12,4	12,5	12,8	12,8	12,8	12,8	12,9	12,9	12,9
2 (БУ-2)	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,3	13,5	13,6	13,7	13,7	13,8	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
3 (БУ-3)	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,8	18,0	18,1	18,3	18,3	18,5	18,9	18,9	18,9	18,9	19,0	19,0	19,0
4 (ВК)	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,4	32,8	32,9	33,2	33,4	33,6	34,4	34,4	34,4	34,4	34,6	34,6	34,6
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	2,25	2,25
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	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	878,7	883,2	887,7	892,2	893,0	901,4	907,7	910,7	916,3	919,1	923,1	937,9	938,2	938,4	938,4	942,3	942,3	942,3
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
отопление и вентиляция	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
горячее водоснабжение	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
1 (БУ-1)	130,6	133,5	136,3	137,0	137,1	138,5	139,5	140,0	140,9	141,3	141,9	144,3	144,3	144,4	144,4	145,0	145,0	145,0
отопление и вентиляция	111,5	113,9	116,3	117,0	117,1	118,2	119,1	119,5	120,2	120,6	121,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,8	123,8	123,8
горячее водоснабжение	19,1	19,5	19,9	20,1	20,1	20,3	20,4	20,5	20,6	20,7	20,8	21,1	21,1	21,1	21,1	21,2	21,2	21,2
2 (БУ-2)	161,9	159,3	156,6	151,6	151,8	153,3	154,4	154,9	155,9	156,4	157,1	159,7	159,8	159,8	159,8	160,5	160,5	160,5
отопление и вентиляция	138,2	136,0	133,7	129,4	129,6	130,8	131,8	132,2	133,1	133,5	134,1	136,3	136,4	136,4	136,4	137,0	137,0	137,0
горячее водоснабжение	23,7	23,3	22,9	22,2	22,2	22,4	22,6	22,7	22,8	22,9	23,0	23,4	23,4	23,4	23,4	23,5	23,5	23,5
3 (БУ-3)	216,3	212,7	209,2	202,5	202,7	204,7	206,1	206,9	208,2	208,8	209,8	213,3	213,3	213,4	213,4	214,3	214,3	214,3
отопление и вентиляция	184,6	181,6	178,5	172,9	173,0	174,7	176,0	176,6	177,7	178,3	179,1	182,1	182,1	182,2	182,2	182,9	182,9	182,9
горячее водоснабжение	31,7	31,1	30,6	29,6	29,7	30,0	30,2	30,3	30,5	30,6	30,7	31,2	31,2	31,2	31,2	31,4	31,4	31,4
4 (ВК)	351,2	358,8	366,4	368,3	368,7	372,3	374,9	376,2	378,7	379,9	381,5	387,9	388,0	388,1	388,1	389,8	389,8	389,8
отопление и вентиляция	299,8	306,3	312,8	314,4	314,7	317,8	320,1	321,2	323,2	324,3	325,7	331,1	331,2	331,3	331,3	332,7	332,7	332,7
горячее водоснабжение	51,4	52,5	53,6	53,9	54,0	54,5	54,9	55,1	55,4	55,6	55,8	56,8	56,8	56,8	56,8	57,1	57,1	57,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	713,9	654,1	724,5	685,9	596,1	604,5	610,7	613,8	619,4	622,2	626,2	641,0	641,3	641,5	641,5	645,4	645,4	645,4
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	24,2	22,0	24,3	23,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
отопление и вентиляция	23,6	21,5	23,7	22,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
горячее водоснабжение	0,6	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1 (БУ-1)	105,2	97,9	110,0	105,6	91,8	93,1	94,1	94,6	95,5	96,0	96,6	99,0	99,0	99,0	99,0	99,7	99,7	99,7
отопление и вентиляция	89,8	83,5	93,9	90,2	78,4	79,5	80,4	80,8	81,5	81,9	82,5	84,5	84,5	84,5	84,5	85,1	85,1	85,1
горячее водоснабжение	15,4	14,3	16,1	15,5	13,4	13,6	13,8	13,9	14,0	14,0	14,1	14,5	14,5	14,5	14,5	14,6	14,6	14,6
2 (БУ-2)	129,2	116,1	126,1	116,9	101,6	103,1	104,2	104,7	105,7	106,2	106,9	109,5	109,6	109,6	109,6	110,3	110,3	110,3
отопление и вентиляция	110,3	99,1	107,6	99,8	86,7	88,0	88,9	89,4	90,3	90,7	91,3	93,5	93,5	93,6	93,6	94,2	94,2	94,2
горячее водоснабжение	18,9	17,0	18,5	17,1	14,9	15,1	15,3	15,3	15,5	15,5	15,7	16,0	16,0	16,0	16,0	16,1	16,1	16,1
3 (БУ-3)	172,6	155,0	168,4	156,1	135,7	137,7	139,1	139,9	141,2	141,8	142,8	146,3	146,3	146,4	146,4	147,3	147,3	147,3
отопление и вентиляция	147,3	132,3	143,7	133,3	115,8	117,5	118,8	119,4	120,5	121,1	121,9	124,9	124,9	125,0	125,0	125,7	125,7	125,7
горячее водоснабжение	25,3	22,7	24,6	22,9	19,9	20,2	20,4	20,5	20,7	20,8	20,9	21,4	21,4	21,4	21,4	21,6	21,6	21,6
4 (ВК)	282,8	263,1	295,8	284,0	246,8	250,4	253,1	254,4	256,8	258,0	259,7	266,0	266,2	266,3	266,3	267,9	267,9	267,9
отопление и вентиляция	241,4	224,6	252,5	242,4	210,7	213,7	216,0	217,2	219,2	220,2	221,7	227,1	227,2	227,3	227,3	228,7	228,7	228,7
горячее водоснабжение	41,4	38,5	43,3	41,6	36,1	36,7	37,0	37,2	37,6	37,8	38,0	38,9	39,0	39,0	39,0	39,2	39,2	39,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8
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	45,0	45,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-150,2	-154,7	-159,2	-163,7	-164,5	-173,9	-181,0	-184,4	-190,7	-193,9	-198,3	-215,0	-215,4	-215,6	-215,6	-219,9	-219,9	-219,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	99,1	158,8	88,4	127,1	216,9	208,5	202,2	199,2	193,5	190,7	186,8	172,0	171,6	171,4	171,4	167,6	167,6	167,6
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	760,0	760,0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	669,8	617,2	679,2	645,2	566,1	573,5	579,0	581,7	586,7	589,1	592,6	605,7	605,9	606,1	606,1	609,5	609,5	609,5

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Зона действия источника тепловой мощности, га	1948	1950	1952	1954	1956	1963	1967	1967	1968	1968	1969	1972	1972	1972	1972	1982	1982	1982	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,366	0,335	0,371	0,351	0,305	0,308	0,310	0,312	0,315	0,316	0,318	0,325	0,325	0,325	0,325	0,326	0,326	0,326	
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	1307,5	1307,5	
отборы паровых турбин, 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	1307,5	1307,5	
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	0,0	0,0	
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	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	1307,5	1307,5	
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Располагаемая тепловая мощность станции	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	1307,5	1307,5	
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,8	49,9	50,0	50,1	50,4	50,6	50,6	50,6	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	
1 (Западный)	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	
2 (Ильинский)	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,9	23,0	23,2	23,3	23,6	23,8	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	
Потери в паропроводах	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	
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	0,0	0,0	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9	1263,2	1269,9	1271,7	1274,5	1277,0	1281,5	1285,5	1287,5	1287,5	1288,0	1288,0	1288,0	1288,0	1288,0	
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	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	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	7,8	7,8	
1 (Западный)	270,1	270,1	270,1	270,1	276,3	277,7	278,1	278,7	279,3	280,3	281,1	281,6	281,6	281,7	281,7	281,7	281,7	281,7	
отопление и вентиляция	247,4	247,4	247,4	247,4	253,0	254,4	254,7	255,3	255,8	256,7	257,5	257,9	257,9	258,0	258,0	258,0	258,0	258,0	
горячее водоснабжение	22,7	22,7	22,7	22,7	23,2	23,4	23,4	23,4	23,5	23,6	23,6	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	
2 (Ильинский)	226,8	226,8	226,8	226,8	232,0	237,2	238,6	240,8	242,7	246,3	249,4	250,9	250,9	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	
отопление и вентиляция	207,7	207,7	207,7	207,7	212,5	217,3	218,5	220,6	222,3	225,6	228,4	229,8	229,8	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	
горячее водоснабжение	19,1	19,1	19,1	19,1	19,5	20,0	20,1	20,3	20,4	20,7	21,0	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	1117,5	1131,6	1167,8	1089,4	1048,6	1055,4	1057,1	1060,0	1062,4	1066,9	1071,0	1072,9	1072,9	1073,4	1073,4	1073,4	1073,4	1073,4	
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	648,3	656,5	677,5	632,0	603,1	603,1	603,1	603,1	603,1	603,1	603,1	603,1	603,1	603,1	603,1	603,1	603,1	603,1	
отопление и вентиляция	641,6	649,7	670,4	625,4	596,9	596,9	596,9	596,9	596,9	596,9	596,9	596,9	596,9	596,9	596,9	596,9	596,9	596,9	
горячее водоснабжение	6,7	6,8	7,0	6,5	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	
1 (Западный)	255,0	258,3	266,5	248,6	242,2	243,7	244,1	244,8	245,4	246,4	247,3	247,8	247,8	247,9	247,9	247,9	247,9	247,9	
отопление и вентиляция	233,6	236,5	244,1	227,7	221,8	223,2	223,6	224,2	224,7	225,7	226,5	226,9	226,9	227,0	227,0	227,0	227,0	227,0	
горячее водоснабжение	21,5	21,7	22,4	20,9	20,4	20,5	20,5	20,6	20,6	20,7	20,8	20,8	20,8	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	
2 (Ильинский)	214,2	216,9	223,8	208,8	203,4	208,5	209,9	212,1	213,9	217,4	220,5	222,0	222,0	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	
отопление и вентиляция	196,2	198,6	205,0	191,2	186,3	191,0	192,2	194,2	195,9	199,2	202,0	203,3	203,3	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	
горячее водоснабжение	18,0	18,2	18,8	17,6	17,1	17,5	17,7	17,8	18,0	18,3	18,5	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	
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	138,8	138,8	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-174,2	-174,2	-174,2	-174,2	-185,5	-192,6	-194,4	-197,4	-199,9	-204,7	-208,9	-210,9	-210,9	-211,4	-211,4	-211,4	-211,4	-211,4	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-12,0	-26,2	-62,4	16,1	106,3	99,6	97,8	95,0	92,6	88,0	84,0	82,1	82,1	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	1132,5	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1086,0	1098,4	1130,2	1061,2	1025,4	1031,3	1032,8	1035,3	1037,5	1041,5	1045,0	1046,7	1046,7	1047,2	1047,2	1047,2	1047,2	1047,2	
Зона действия источника тепловой мощности, га	3544	3548	3551	3555	3558	3559	3559	3559	3559	3559	3562	3563	3563	3563	3563	3563	3563	3563	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,315	0,319	0,329	0,306	0,295	0,297	0,297	0,298	0,299	0,300	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	
ЦТЭЦ (ЕТО №03) - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Коммунальная, 25)																			
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1215,3	1215,3	1215,3	1215,3	1215,3	1023,1	1023,1	1023,1	1023,1	1023,1	1023,1	1023,1	1023,1	1023,1	1023,1	1023,1	1023,1	1023,1	
отборы паровых турбин, в том числе:	815,3	815,3	815,3	815,3	815,3	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	
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	0,0	0,0	
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	815,3	815,3	815,3	815,3	815,3	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	623,1	
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	400,0	400,0	
Располагаемая тепловая мощность станции	801,3	801,3	801,3	801,3	801,3	609,1	609,1	609,1	609,1	609,1	609,1	609,1	609,1	609,1	609,1	609,1	609,1	609,1	
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	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	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	38,3	38,6	38,7	38,8	38,9	39,1	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	
1 (правый водовод)	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	20,5	20,7	20,7	20,8	20,8	20,9	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2 (левый водовод)	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	17,8	18,0	18,0	18,1	18,1	18,2	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	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
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	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	480,2	478,5	476,9	475,2	464,2	466,4	469,6	470,6	471,9	473,0	475,5	476,2	476,6	476,6	476,6	476,6	476,6	476,6
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	32,7	32,7	32,7	32,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
отопление и вентиляция	32,0	32,0	32,0	32,0	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,6	0,6	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)	222,2	221,4	220,6	219,7	230,5	231,6	233,2	233,7	234,4	234,9	236,1	236,5	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7
отопление и вентиляция	186,1	185,4	184,7	184,0	193,1	194,0	195,3	195,8	196,3	196,8	197,8	198,1	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
горячее водоснабжение	36,1	36,0	35,8	35,7	37,4	37,6	37,9	38,0	38,1	38,2	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
2 (левый водовод)	225,2	224,4	223,6	222,7	233,7	201,1	202,7	203,2	203,9	204,4	205,7	206,0	206,2	206,2	206,2	206,2	206,2	206,2
отопление и вентиляция	188,7	188,0	187,3	186,6	195,7	168,4	169,8	170,2	170,8	171,2	172,3	172,6	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7
горячее водоснабжение	36,6	36,5	36,3	36,2	38,0	32,7	32,9	33,0	33,1	33,2	33,4	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	557,6	509,0	512,1	424,6	431,4	433,6	436,8	437,8	439,1	440,2	442,6	443,4	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	35,2	32,2	32,6	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
отопление и вентиляция	34,4	31,5	31,8	26,4	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
горячее водоснабжение	0,8	0,8	0,8	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1 (правый водовод)	259,4	236,8	238,2	197,4	200,8	201,8	203,3	203,8	204,4	204,9	206,0	206,3	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5
отопление и вентиляция	217,3	198,3	199,5	165,3	168,1	169,0	170,3	170,7	171,2	171,6	172,5	172,8	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0
горячее водоснабжение	42,1	38,5	38,7	32,1	32,6	32,8	33,0	33,1	33,2	33,3	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
2 (левый водовод)	263,0	240,0	241,4	200,1	203,5	204,7	206,4	206,9	207,6	208,2	209,5	209,9	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1
отопление и вентиляция	220,3	201,0	202,2	167,6	170,4	171,4	172,9	173,3	173,9	174,4	175,5	175,8	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
горячее водоснабжение	42,7	39,0	39,2	32,5	33,1	33,2	33,5	33,6	33,7	33,8	34,0	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
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	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	55,4	55,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	159,0	160,7	162,4	164,0	175,1	-19,5	-23,1	-24,2	-25,6	-26,8	-29,4	-30,2	-30,6	-30,6	-30,6	-30,6	-30,6	-30,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	137,1	185,7	182,5	270,1	263,3	68,7	65,2	64,1	62,7	61,5	58,8	58,0	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6
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	667,4	475,2	475,2	475,2	475,2	475,2	475,2	475,2	475,2	475,2	475,2	475,2	475,2	475,2
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	541,9	499,1	501,9	424,8	430,8	432,7	435,6	436,5	437,6	438,6	440,7	441,4	441,7	441,7	441,7	441,7	441,7	441,7
Зона действия источника тепловой мощности, га	2201	2203	2205	2207	2209	2209	2209	2209	2210	2211	2211	2213	2213	2213	2213	2213	2213	2213
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,253	0,231	0,232	0,192	0,195	0,196	0,198	0,198	0,199	0,199	0,200	0,200	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201

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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Новоильинская газовая котельная - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,32	8,01	9,69	11,38	11,38	11,48	13,32	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,27	10,27	10,27	10,27	11,35	11,35	11,45	13,39	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74
8	отопление	8,85	8,85	8,85	8,85	9,77	9,77	9,84	11,31	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56
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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,91	0,91	0,91	0,91	1,01	1,01	1,04	1,41	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,49	4,81	3,12	1,44	1,44	1,33	-0,51	-0,94	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,11	3,11	3,11	3,11	2,03	2,03	1,93	-0,01	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,04	9,04	9,04	9,04	9,98	9,98	10,08	11,78	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09
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	44,73	44,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,24	0,24	0,24	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Абашевская районная котельная - ООО «Сибэнерго» (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	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	46,51	46,51

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,65	3,69	3,69	3,70	3,77	4,00	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	36,54	35,69	34,84	33,99	24,28	24,47	24,47	24,48	24,81	25,85	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81	27,81
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	31,49	31,49	31,49	22,64	20,44	20,52	20,74	20,74	20,75	21,16	22,43	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81
8	отопление	21,74	21,74	21,74	15,63	14,11	14,16	14,29	14,29	14,29	14,53	15,28	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
9	вентиляция	0,51	0,51	0,51	0,37	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
10	горячее водоснабжение	3,64	3,64	3,64	2,61	2,36	2,37	2,43	2,43	2,43	2,52	2,82	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,16	6,01	6,86	7,70	17,42	17,22	17,18	17,17	16,83	15,72	13,53	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,85	13,85	13,85	22,70	24,89	24,82	24,60	24,60	24,59	24,18	22,91	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,71	27,71	27,71	19,92	17,99	18,05	18,25	18,25	18,26	18,62	19,74	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84	21,84
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	101,62	106,12	106,12	106,12	106,12	106,12	106,12	106,12	106,12
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Байдаевская центральная котельная №2 - ООО «Сибэнерго» (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	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	48,55	48,55
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,85	3,92	3,93	4,06	4,19	4,19	4,55	4,55	5,00	5,06	5,06	5,06	5,06
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	34,48	34,52	34,55	34,59	25,78	26,05	26,07	26,55	26,98	26,98	28,27	28,27	29,87	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	31,63	31,63	31,63	25,00	17,29	17,50	17,84	17,86	18,48	19,04	19,04	20,69	20,69	22,74	23,02	23,02	23,02	23,02
8	отопление	20,57	20,57	20,57	16,26	11,25	11,42	11,61	11,63	11,99	12,33	12,33	13,37	13,37	14,44	14,59	14,59	14,59	14,59
9	вентиляция	1,13	1,13	1,13	0,89	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
10	горячее водоснабжение	2,98	2,98	2,98	2,35	1,63	1,61	1,69	1,69	1,82	1,91	1,91	2,15	2,15	2,68	2,75	2,75	2,75	2,75
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,12	9,08	9,04	9,01	17,82	17,50	17,41	16,92	16,35	16,23	14,94	14,58	12,98	12,31	12,24	12,24	12,24	12,24
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,77	15,77	15,77	22,39	30,11	29,90	29,56	29,53	28,91	28,36	28,36	26,71	26,71	24,66	24,37	24,37	24,37	24,37
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,84	27,84	27,84	22,00	15,22	15,40	15,70	15,72	16,27	16,76	16,76	18,21	18,21	20,01	20,26	20,26	20,26	20,26
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	118,97	118,97	120,38	120,38	124,55	124,55	124,55	124,55	124,55
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,16	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Зырянская районная котельная - ООО «Сибэнерго» (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	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	85,62	85,62
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,15	6,15	6,15	6,15	6,33	6,33	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	58,79	58,58	58,37	58,16	43,98	43,99	43,99	43,99	44,77	44,77	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	29,77	29,77	29,77	48,07	33,34	33,36	33,37	33,37	33,37	34,33	34,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33
8	отопление	19,68	19,68	19,68	31,78	22,04	22,05	22,06	22,06	22,06	22,67	22,67	23,25	23,25	23,25	23,25	23,25	23,25	23,25
9	вентиляция	1,13	1,13	1,13	1,83	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
10	горячее водоснабжение	3,47	3,47	3,47	5,61	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	4,07	4,07	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,64	18,85	19,06	19,27	33,45	33,44	33,44	33,44	32,65	32,48	31,66	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,81	53,81	53,81	35,50	50,24	50,22	50,21	50,21	50,21	49,24	49,24	48,25	48,25	48,25	48,25	48,25	48,25	48,25
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,20	26,20	26,20	42,31	29,34	29,36	29,37	29,37	29,37	30,21	30,21	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	207,82	207,82	207,82	207,82	207,82	207,82	207,82	207,82	208,92	208,92	210,41	210,41	210,41	210,41	210,41	210,41	210,41	210,41
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,12	0,12	0,19	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
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	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	20,58	20,58

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	3,14	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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,63	12,92	12,21	11,51	11,01	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,56	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	14,38	14,38	14,38	11,71	9,01	9,01	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,82	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96
8	отопление	8,61	8,61	8,61	7,01	5,39	5,39	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,84	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
9	вентиляция	0,05	0,05	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	1,12	1,12	1,12	0,91	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,81	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,68	4,39	5,10	5,80	6,30	6,25	6,23	6,23	6,23	6,23	5,72	5,39	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,81	5,81	5,81	8,48	11,19	11,19	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	10,37	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,65	12,65	12,65	10,30	7,93	7,93	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	8,64	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
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	116,47	116,47
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,08	0,08	0,07	0,05	0,05	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» (аренда у МП «ССК») (Ордж. р-н переулоч Школьный, 1а)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,45	0,45	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	0,60	0,60	0,28	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
8	отопление	0,53	0,53	0,53	0,25	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
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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	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)	0,51	0,51	0,51	0,51	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,38	0,38	0,38	0,70	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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,48	0,48
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,53	0,53	0,53	0,25	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
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	1,43	1,43
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,37	0,37	0,37	0,18	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
Котельная №72 - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (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	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	0,29	0,29
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,11	0,15	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	0,12	0,12	0,09	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8	отопление	0,09	0,09	0,09	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	0,04	0,04
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	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)	0,17	0,13	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	0,17	0,17	0,19	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
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	0,14	0,14
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,10	0,10	0,10	0,08	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
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	0,25	0,25
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	0,45	0,45	0,35	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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная УПК - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (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	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	0,69	0,69
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,35	0,32	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:	0,39	0,39	0,39	0,39	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	0,34	0,34	0,34	0,34	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	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	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,30	0,32	0,35	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	0,37	0,37
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
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	0,30	0,30
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,35	0,35	0,35	0,35	0,25	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
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	1,33	1,33
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	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
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	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	1,70	1,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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	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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,04	1,04	1,04	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
8	отопление	0,56	0,56	0,56	0,47	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
9	вентиляция	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	0,19	0,19	0,19	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,84	0,84	0,84	0,84	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,63	0,63	0,63	0,79	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
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	0,68	0,68
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,91	0,91	0,91	0,77	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
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	11,92	11,92
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
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	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	4,86	4,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,71	2,58	2,45	2,33	1,99	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,59	3,59	3,59	2,87	2,66	2,75	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
8	отопление	2,73	2,73	2,73	2,18	2,02	2,09	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,07	0,06	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,46	1,58	1,71	1,84	2,18	2,20	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,16	1,16	1,16	1,88	2,09	2,00	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,16	3,16	3,16	2,52	2,34	2,42	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
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	35,73	35,73

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	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	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная №2 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
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	5,77	5,77
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	0,10	0,10
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,56	2,57	2,57	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,20	3,20	3,20	2,53	1,62	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
8	отопление	1,99	1,99	1,99	1,57	1,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,08	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	0,04	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,54	2,53	2,53	2,52	2,52	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,47	2,47	2,47	3,14	4,06	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,82	2,82	2,82	2,23	1,42	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
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	19,12	19,12
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,11	0,09	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	0,06
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	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	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	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	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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,23	0,19	0,15	0,12	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:	0,21	0,21	0,21	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	0,14	0,14
8	отопление	0,16	0,16	0,16	0,12	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
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	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	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,42	0,46	0,50	0,54	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,48	0,48	0,48	0,53	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
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	0,34	0,34
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,18	0,18	0,14	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
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	2,16	2,16
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	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
Куйбышевская центральная котельная - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00
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	61,86	61,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,74	8,70	8,69	8,81	8,93	11,79	12,19	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	51,45	54,20	56,95	59,70	45,61	45,48	45,44	45,81	46,22	55,25	56,50	56,53	56,53	56,53	56,53	56,53	56,53	56,53
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	51,20	51,20	51,20	51,20	36,02	36,40	36,23	36,18	36,66	37,20	49,09	50,73	50,77	50,77	50,77	50,77	50,77	50,77
8	отопление	31,71	31,71	31,71	31,71	22,31	22,59	22,48	22,45	22,74	23,10	29,65	30,51	30,54	30,54	30,54	30,54	30,54	30,54
9	вентиляция	2,51	2,51	2,51	2,51	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
10	горячее водоснабжение	4,68	4,68	4,68	4,68	3,29	3,31	3,28	3,28	3,35	3,40	5,88	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,35	-2,41	-5,16	-7,91	6,19	6,23	6,30	5,95	5,43	-3,74	-7,84	-8,27	-8,28	-8,28	-8,28	-8,28	-8,28	-8,28
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,25	9,25	9,25	9,25	24,43	24,05	24,22	24,27	23,79	23,25	11,36	9,72	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45	40,45
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	45,05	45,05	45,05	45,05	31,70	32,03	31,88	31,84	32,26	32,73	43,20	44,64	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68	199,19	199,19	199,19	199,19	199,19	199,19	199,19	199,19	199,19	199,19	199,19

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
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	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	15,67	15,67
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	0,20	0,20
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,07	1,10	1,09	1,09	1,09	1,09	1,12	1,12	1,12	1,20	1,20	1,20	1,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,11	7,02	7,94	8,85	8,26	8,38	8,32	8,32	8,32	8,32	8,44	8,44	8,44	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,92	6,92	6,92	6,03	4,65	4,67	4,82	4,75	4,75	4,75	4,75	4,90	4,90	4,90	5,26	5,26	5,26	5,26
8	отопление	3,14	3,14	3,14	2,74	2,11	2,13	2,25	2,20	2,20	2,20	2,20	2,29	2,29	2,29	2,49	2,49	2,49	2,49
9	вентиляция	0,05	0,05	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	2,15	2,15	2,15	1,87	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,46	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,54
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,29	7,38	6,47	5,56	6,14	6,02	6,04	6,06	6,06	6,06	5,94	5,90	5,90	5,63	5,54	5,54	5,54	5,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,55	8,55	8,55	9,44	10,82	10,80	10,65	10,72	10,72	10,72	10,72	10,56	10,56	10,56	10,20	10,20	10,20	10,20
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,09	6,09	6,09	5,31	4,09	4,11	4,24	4,18	4,18	4,18	4,18	4,31	4,31	4,31	4,63	4,63	4,63	4,63
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	101,19	101,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,05	0,05	0,05	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	0,04	0,04
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	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	1,10	1,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,38	1,49	1,59	1,70	0,81	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,87	0,87	0,87	0,73	0,55	0,40	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
8	отопление	0,68	0,68	0,68	0,56	0,42	0,32	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,43	-0,54	-0,65	-0,75	0,14	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,19	0,19	0,19	0,34	0,51	0,66	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,77	0,77	0,77	0,64	0,48	0,35	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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	6,29	6,29
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,11	0,09	0,07	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
Котельная Садопарковая - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 20)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,79	0,83	0,87	0,92	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,01	1,01	1,01	1,01	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
8	отопление	0,85	0,85	0,85	0,85	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,78	1,74	1,69	1,65	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,66	1,66	1,66	1,66	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	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	0,08	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная №32 (БПОУ) - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
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	2,36	2,36
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,23	1,76	2,30	2,83	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,29	2,29	2,29	2,29	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
8	отопление	1,17	1,17	1,17	1,17	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
9	вентиляция	0,16	0,16	0,16	0,16	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
10	горячее водоснабжение	0,40	0,40	0,40	0,40	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,85	0,31	-0,22	-0,75	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,17	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,01	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,01	2,01	2,01	2,01	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
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	10,26	10,26
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
2	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	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	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	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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,60	0,56	0,52	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,18	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
8	отопление	0,09	0,09	0,09	0,09	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
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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,31	0,35	0,39	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,78	0,78	0,78	0,78	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
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	0,56	0,56
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,16	0,16	0,16	0,16	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
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	8,82	8,82
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
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	1,43	1,43
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,08	0,41	0,74	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,19	1,19	1,19	1,19	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
8	отопление	1,09	1,09	1,09	1,09	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
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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,08	0,08	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)	1,34	1,01	0,68	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,24	0,24	0,24	0,24	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,05	1,05	1,05	1,05	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
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	4,00	4,00

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,29	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
Котельная проф. «Бунгурский» - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (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	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	1,26	1,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,48	0,46	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	0,63	0,63	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
8	отопление	0,25	0,25	0,25	0,25	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
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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	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	0,06	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,42	0,44	0,46	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,61	0,61	0,61	0,61	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,56	0,56	0,56	0,56	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
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	3,06	3,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,10	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
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	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	1,34	1,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,34	0,34	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:	0,30	0,30	0,30	0,30	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	0,26	0,26	0,26	0,26	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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,03	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)	0,97	0,97	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,02	1,02	1,02	1,02	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,27	0,27	0,27	0,27	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
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	1,01	1,01
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	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» (аренда у МП «ССК») (д. Есауловка)																			
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	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	0,91	0,91
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,21	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	0,22	0,22	0,22	0,22
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,24	0,24	0,24	0,24	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
8	отопление	0,18	0,18	0,18	0,18	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,03	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)	0,67	0,67	0,67	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,66	0,66	0,66	0,66	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	0,76
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21	0,21	0,21	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
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	1,32	1,32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,16	0,16	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
Котельная школа №1 - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (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	2,00	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	0,61	0,61
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,30	0,31	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	0,29	0,29	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
8	отопление	0,25	0,25	0,25	0,25	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
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	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	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,28	0,28	0,27	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,25	0,25	0,25	0,25	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
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	1,08	1,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	0,25	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
Котельная школа №23 - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (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	2,00	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	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	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,25	0,24	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	0,30	0,30	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
8	отопление	0,25	0,25	0,25	0,25	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
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	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	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,42	0,43	0,44	0,45	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
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	0,30	0,30
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,26	0,26	0,26	0,26	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
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	1,35	1,35
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,20	0,20	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	0,14	0,14
Котельная школа №37 - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (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	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	0,51	0,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,34	0,34	0,34	0,34	0,36	0,36	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,39	0,39	0,39	0,39	0,32	0,32	0,32	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
8	отопление	0,33	0,33	0,33	0,33	0,28	0,28	0,28	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,12	0,12	-0,66	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,18	0,18	0,18	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,34	0,34	0,34	0,34	0,28	0,28	0,28	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
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	2,19	2,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,14	0,14	0,14	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Котельная школа №43 - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (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	2,00	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	0,69	0,69
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	1,02	1,02	1,02	1,02	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	0,33	0,33	0,26	0,26	0,26	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
8	отопление	0,29	0,29	0,29	0,29	0,22	0,22	0,22	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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	-0,36	-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)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,42	0,42	0,42	-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	0,25	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	0,25	0,25
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,29	0,29	0,29	0,29	0,23	0,23	0,23	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
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	1,31	1,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,18	0,18	0,18	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Котельная интернат №66 (Монтажник) - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (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	2,00	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	0,59	0,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,45	0,37	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	0,28	0,28	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
8	отопление	0,14	0,14	0,14	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	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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,02	0,09	0,17	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	0,22	0,22
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,29	0,29	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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,25	0,25	0,25	0,25	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
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	2,91	2,91
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная школа №16 - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (Центр. р-н ул. Громовой, 61)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
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	0,48	0,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,24	0,24	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	0,23	0,23	0,23	0,23	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

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	число:																		
8	отопление	0,19	0,19	0,19	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	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)	0,22	0,22	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	0,24	0,24	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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21	0,21	0,21	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
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	0,96	0,96
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	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
Котельная детского сада №123 - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (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	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	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	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	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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,03	0,03	0,03
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,04	0,04	0,04	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	0,04	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	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	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	0,01	0,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,01	0,01	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	0,02	0,02
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	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
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	0,23	0,23
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,15	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
Полосухинская - ООО «Сибэнерго» (ул. Станционная, ст. Полосухинская)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
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	2,31	2,31
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,44	0,31	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	0,79	0,79	0,83	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
8	отопление	0,52	0,52	0,52	0,55	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
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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	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)	1,74	1,87	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)	1,51	1,51	1,51	1,47	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,69	0,69	0,69	0,73	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
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	5,86	5,86
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,10	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
Кузнецкая крепость - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (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	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	0,28	0,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,21	0,19	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	0,14	0,14	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
8	отопление	0,12	0,12	0,12	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
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	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	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,06	0,07	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	0,14	0,14	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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,12	0,12	0,12	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
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	2,08	2,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	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
Котельная НКХП - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н пер. Мелькомбинатовский, 9)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
2	Располагаемая тепловая мощность станции				1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154	0,0154
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка 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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				0,72	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
8	отопление				0,61	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
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
10	горячее водоснабжение				0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				0,82	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
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				0,64	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				0,80	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	0,76
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	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	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	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	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	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	41,73	41,73
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	37,69	37,69	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	35,47	35,47	35,47	35,47	33,39	33,39	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	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	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	1,38	1,38
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,51	7,51	7,51	7,51	9,72	9,72	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	29,86	29,86
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	33,16	33,16	33,16	33,16	31,22	31,22	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	3,23	3,23
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,98	10,98	10,98	10,98	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	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	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	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	0,05	0,05

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	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	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	0,90	0,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,81	0,81	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	0,77	0,77	0,77	0,77	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	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	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	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,13	0,13	0,13	0,13	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
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	0,62	0,62
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,72	0,72	0,72	0,72	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
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	1,32	1,32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,58	0,58	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	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	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	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	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	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	10,23	10,23
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,24	9,24	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	8,69	8,69	8,69	8,69	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	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	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	-0,04	-0,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,47	1,47	1,47	1,47	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	7,07	7,07
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,13	8,13	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	3,69	3,69
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,35	2,35	2,35	2,35	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
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	2,40	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	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	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	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	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	0,92	0,92
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,83	0,83	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	0,78	0,78	0,74	0,74	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	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	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	1,42	1,42
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,55	1,55	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	1,58	1,58
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,73	0,73	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	2,68	2,68
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	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. Точилино - 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	2,45	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	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	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	0,11	0,11

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	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	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	2,30	2,30
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,08	2,08	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	1,95	1,95	1,95	1,95	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	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	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	-0,01	-0,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,33	0,33	0,33	0,33	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
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	1,59	1,59
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,83	1,83	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	2,38	2,38
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,82	0,82	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)																			
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	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	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	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	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	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	4,65	4,65
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,20	4,20	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	3,95	3,95	3,95	3,95	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	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	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	1,96	1,96
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,65	2,65	2,65	2,65	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	3,38	3,38
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,69	3,69	3,69	3,69	3,47	3,47	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	20,40	20,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	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
Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ЕТО №08) - ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (ул. Вокзальная, 58)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
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	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,17	3,17	3,17	3,17	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
8	отопление	2,98	2,98	2,98	2,98	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
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	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	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,08	8,08	8,08	8,08	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,79	2,79	2,79	2,79	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,36	0,36	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

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

Пьезометрические графики 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.

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.

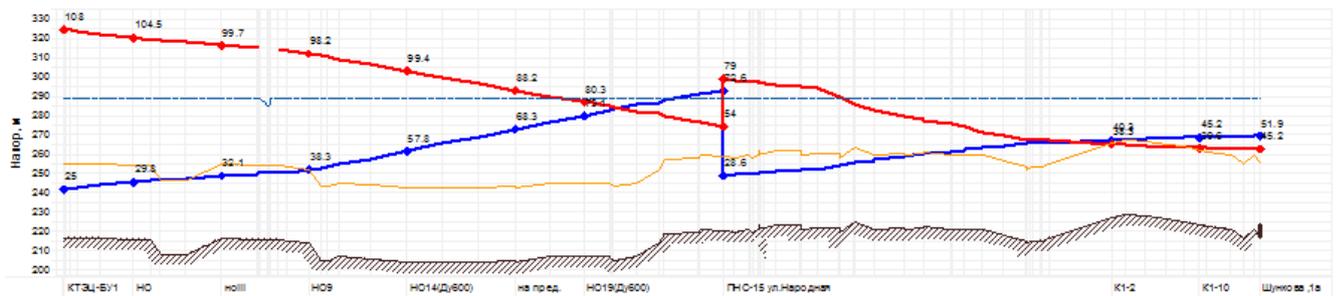
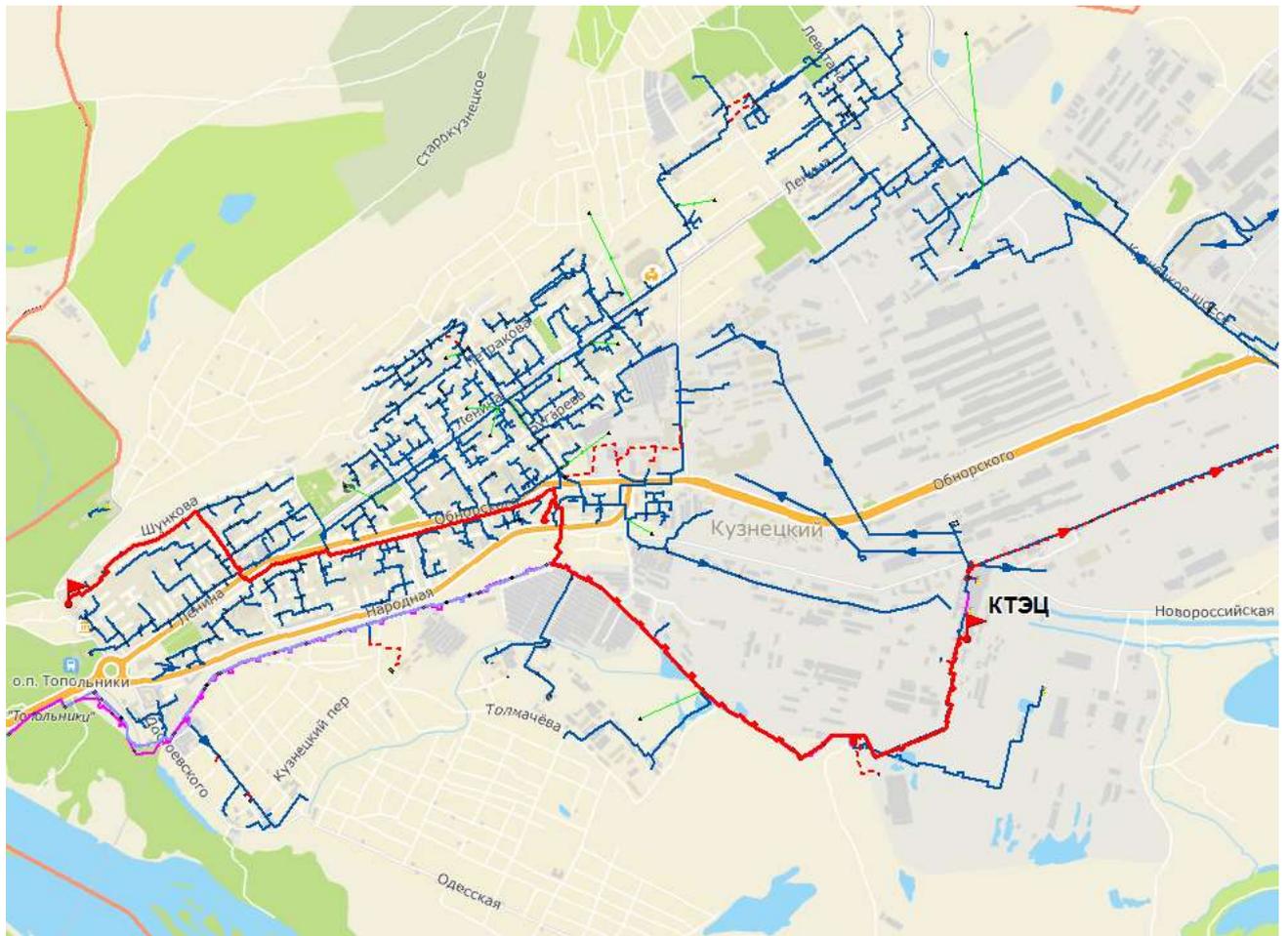


Рисунок 1 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Кузнецкий район после подключения перспективных потребителей

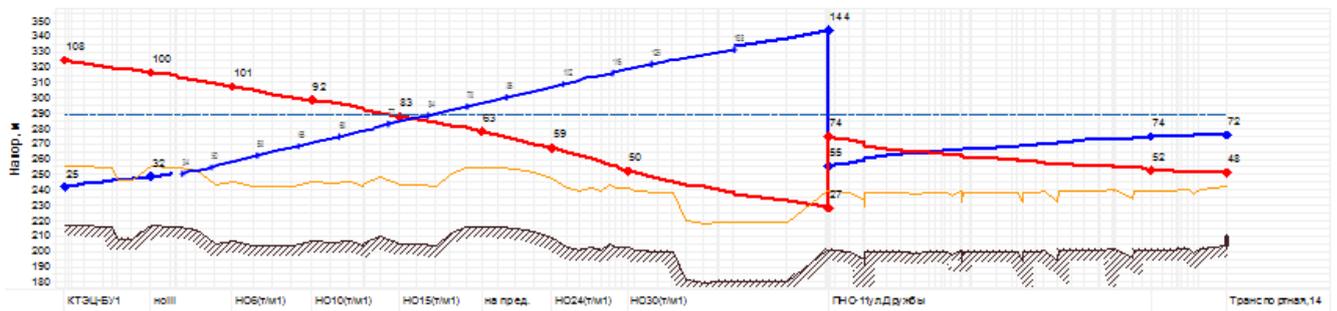
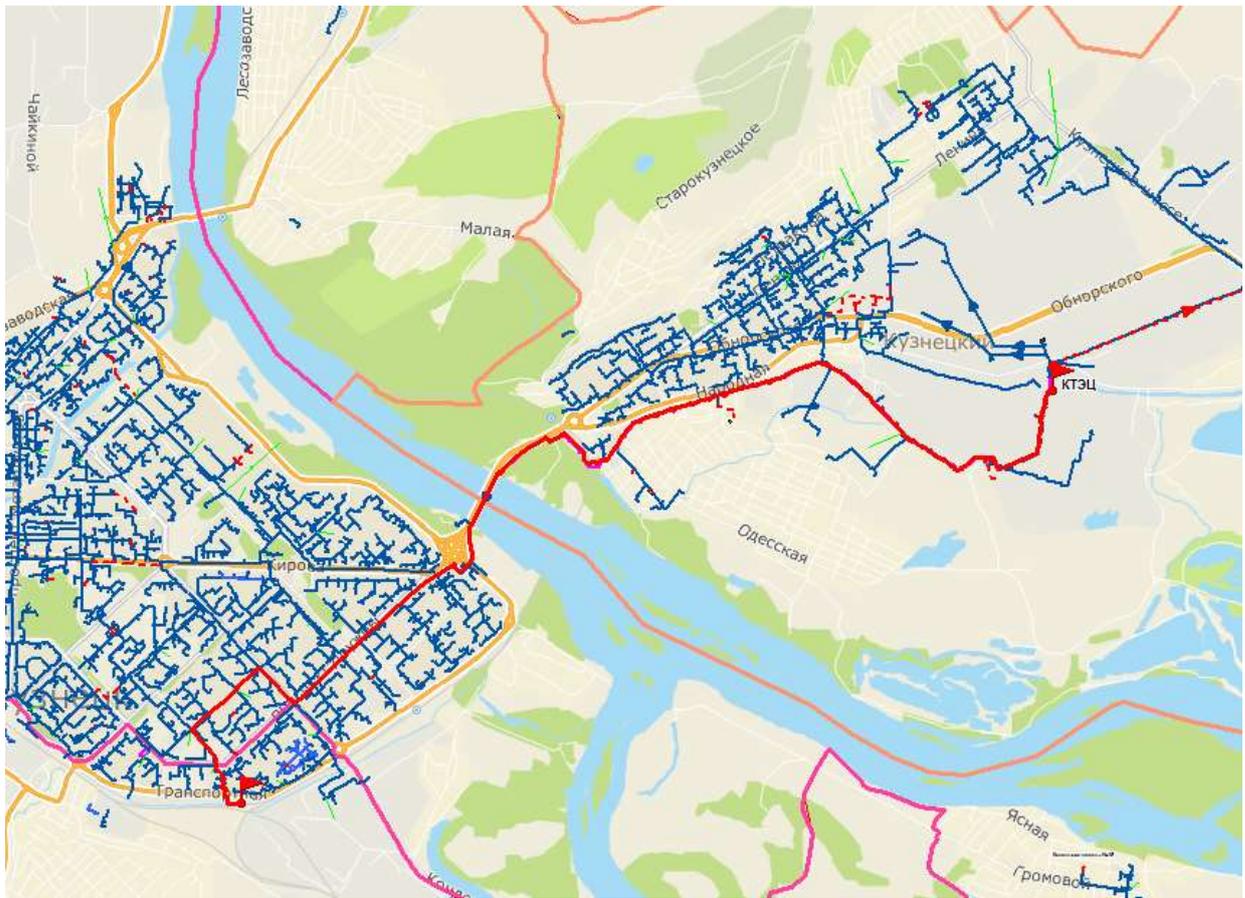


Рисунок 2 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Центральный район после подключения перспективных потребителей

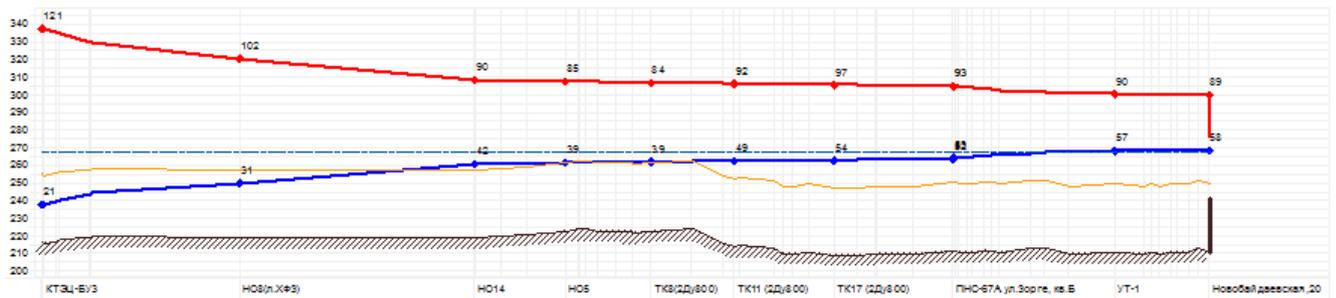
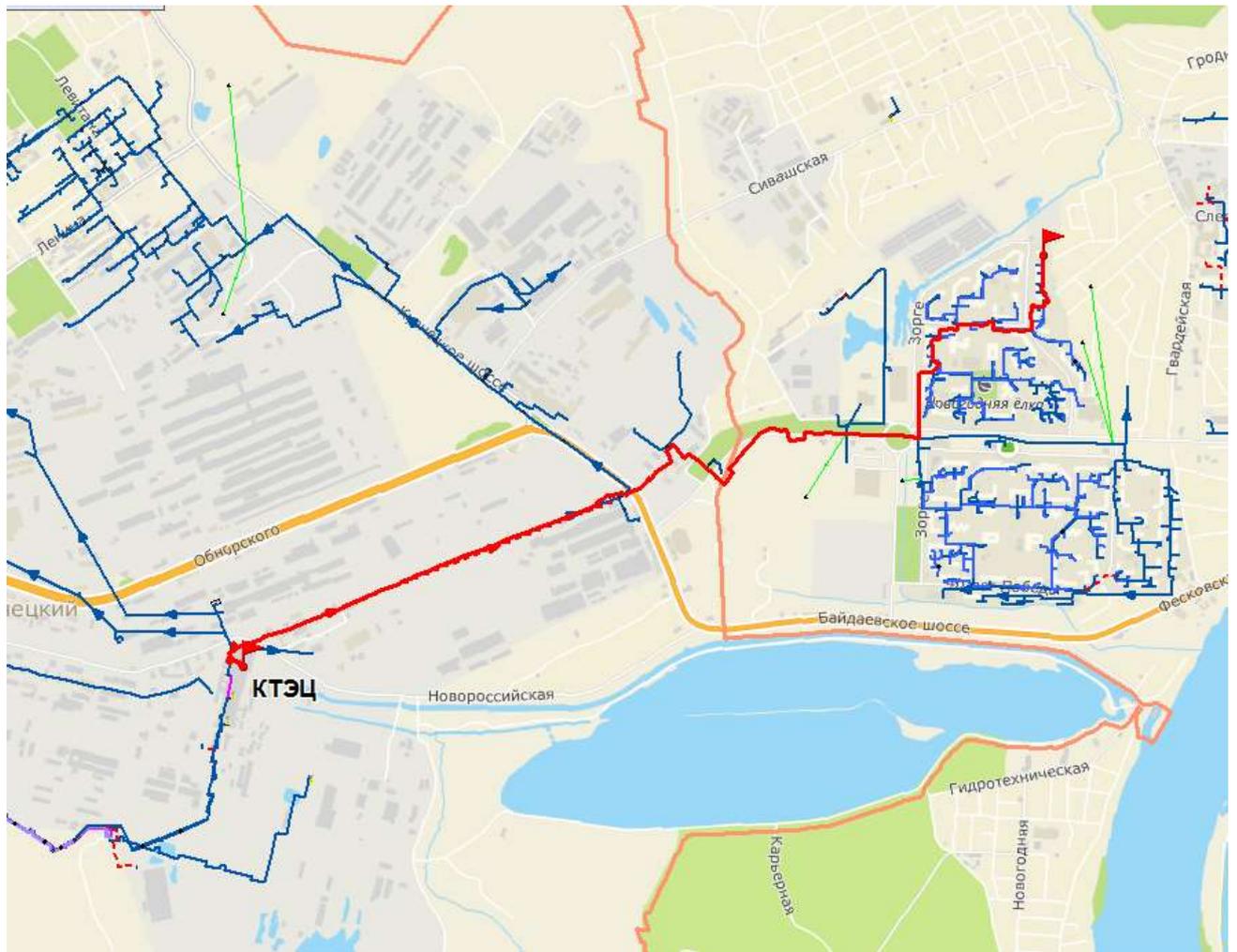


Рисунок 3 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Орджоникидзевский район после подключения перспективных потребителей

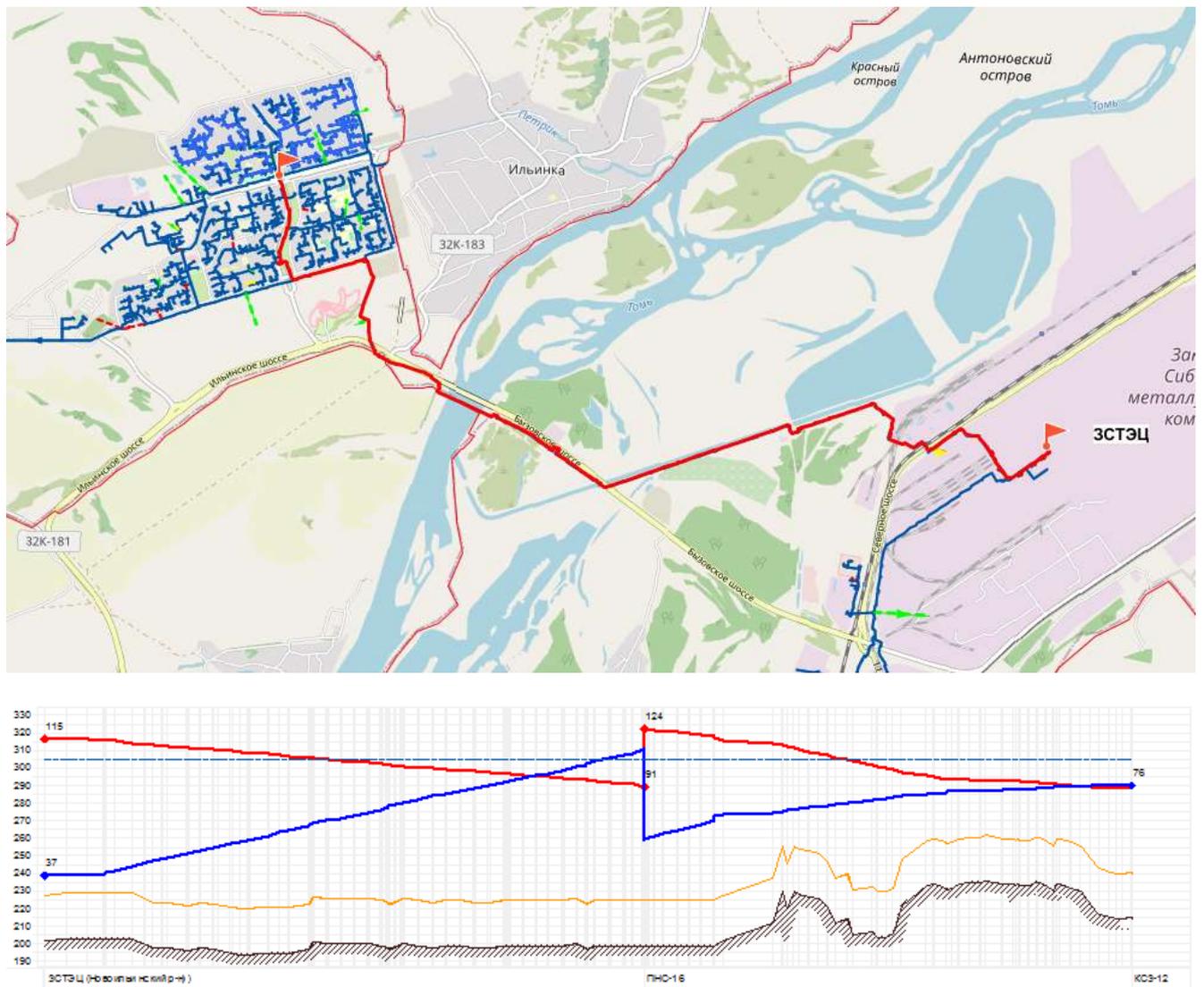


Рисунок 4 – Пьезометрический график Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей

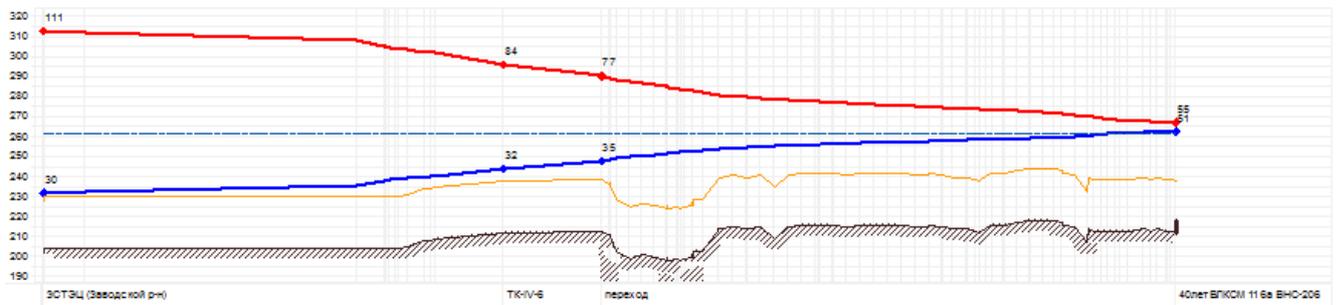
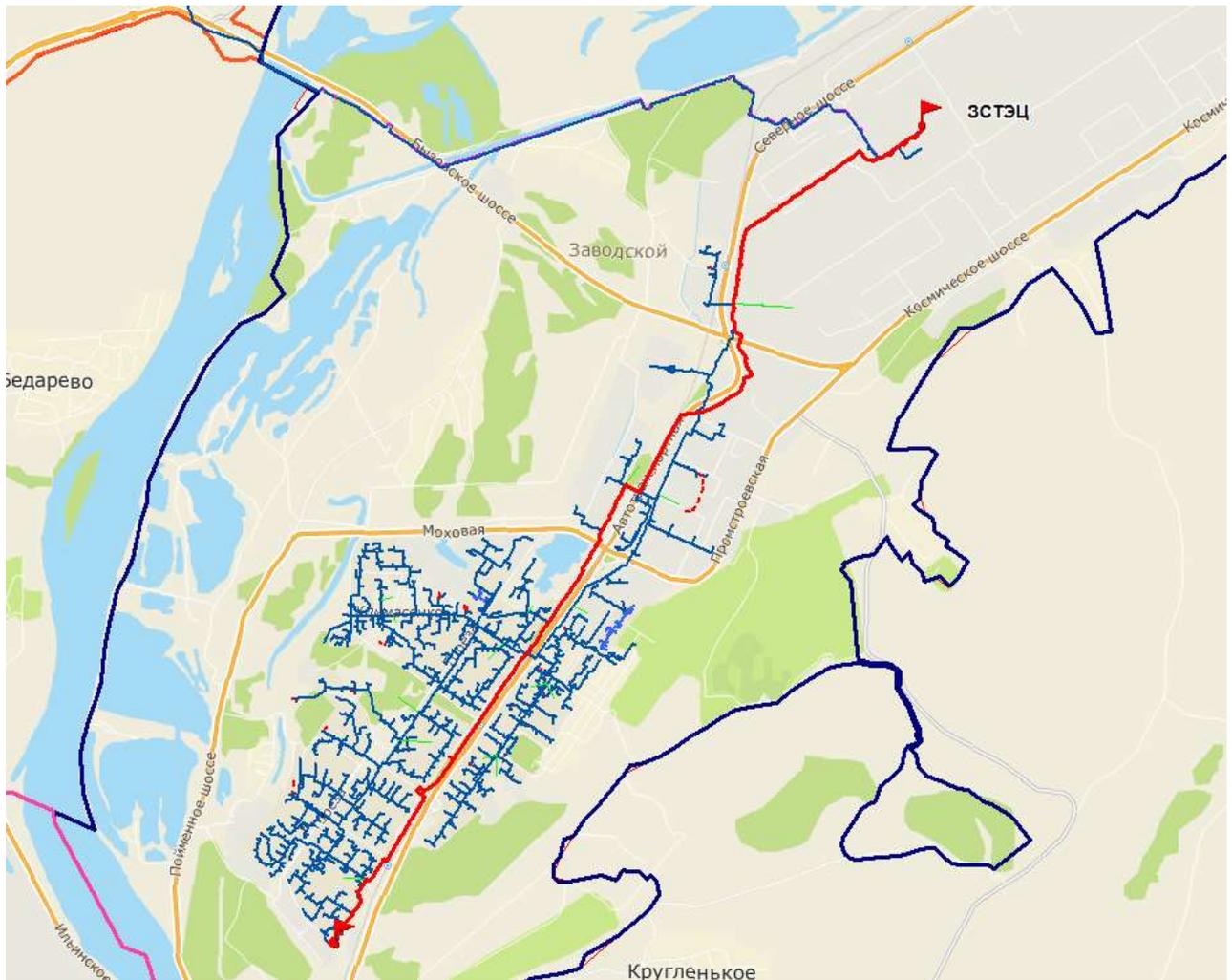


Рисунок 5 – Пьезометрический график Заводской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей

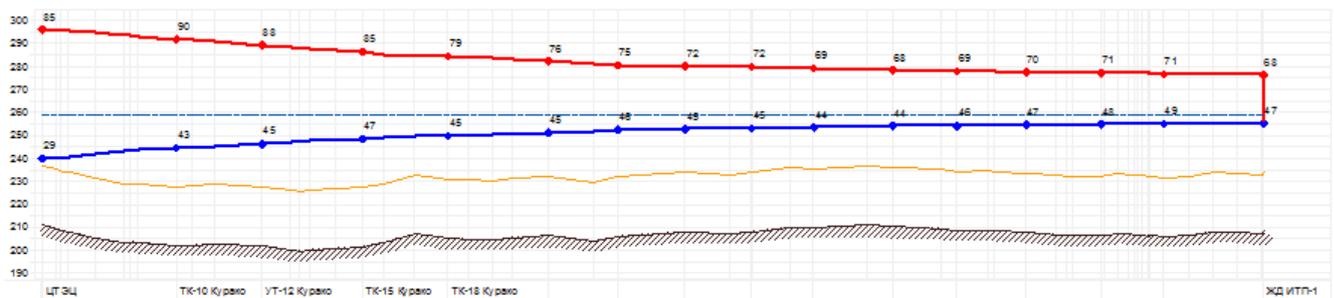
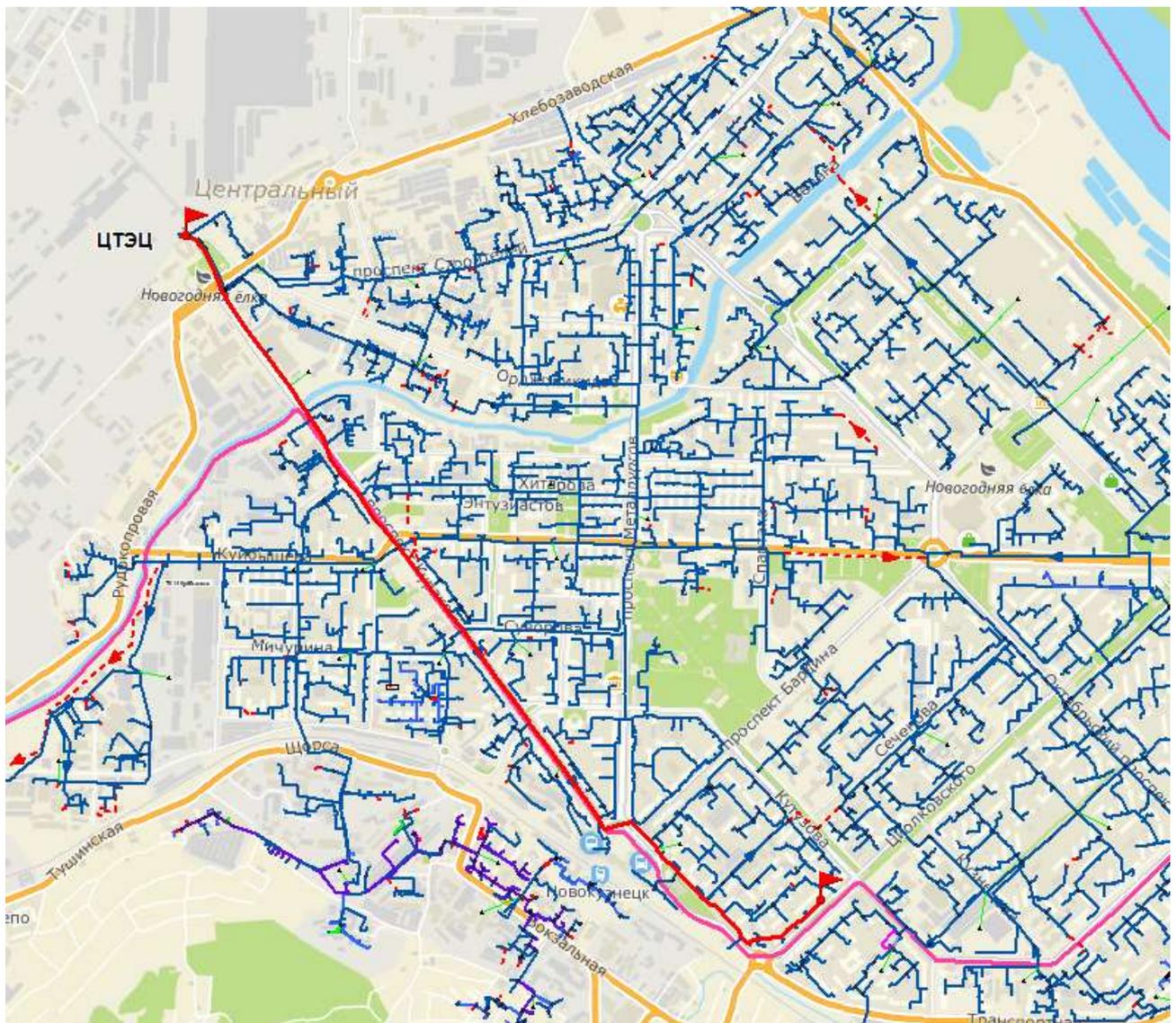


Рисунок 6 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Курако после подключения перспективных потребителей

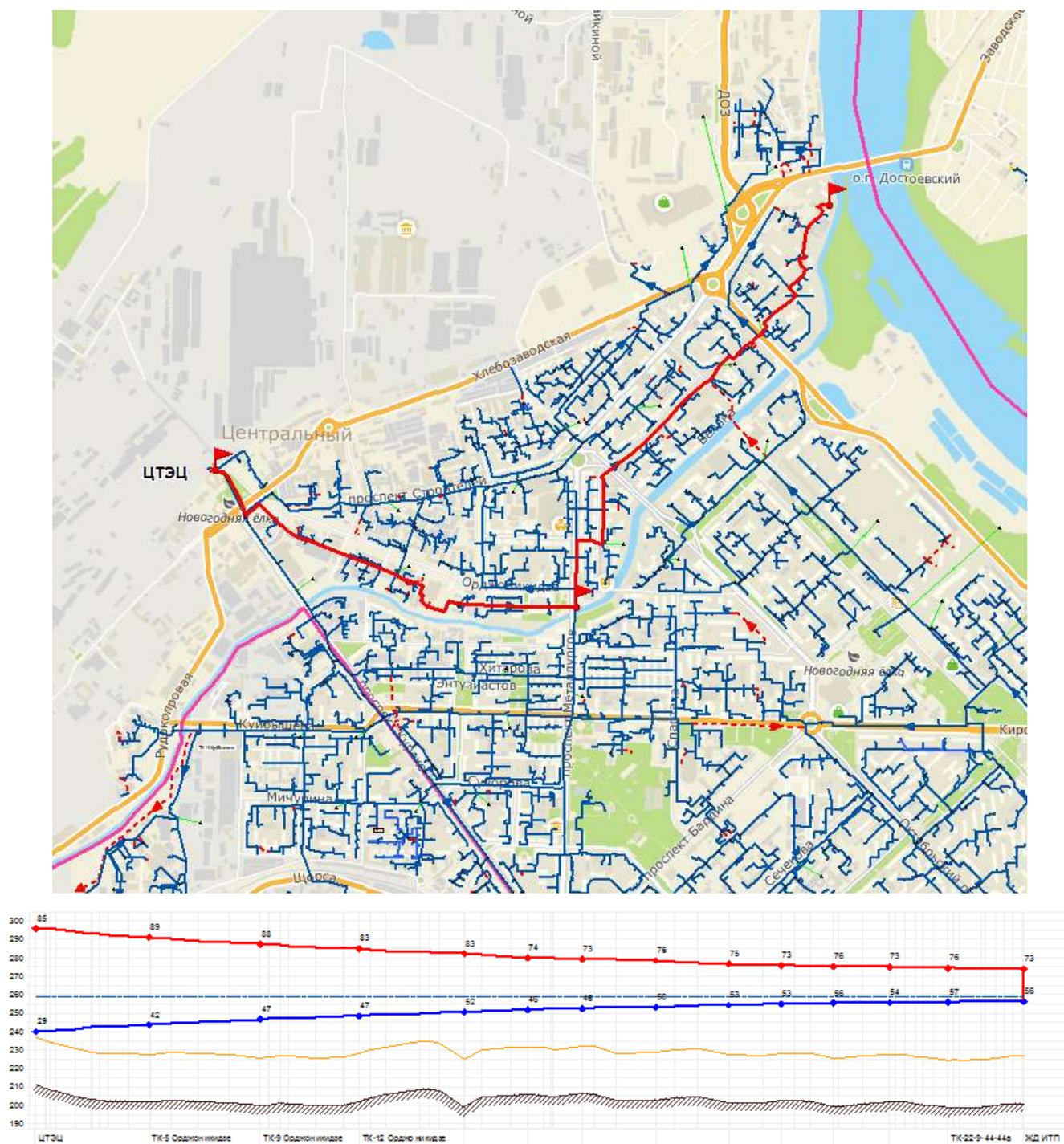


Рисунок 7 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по ул. Орджоникидзе после подключения перспективных потребителей

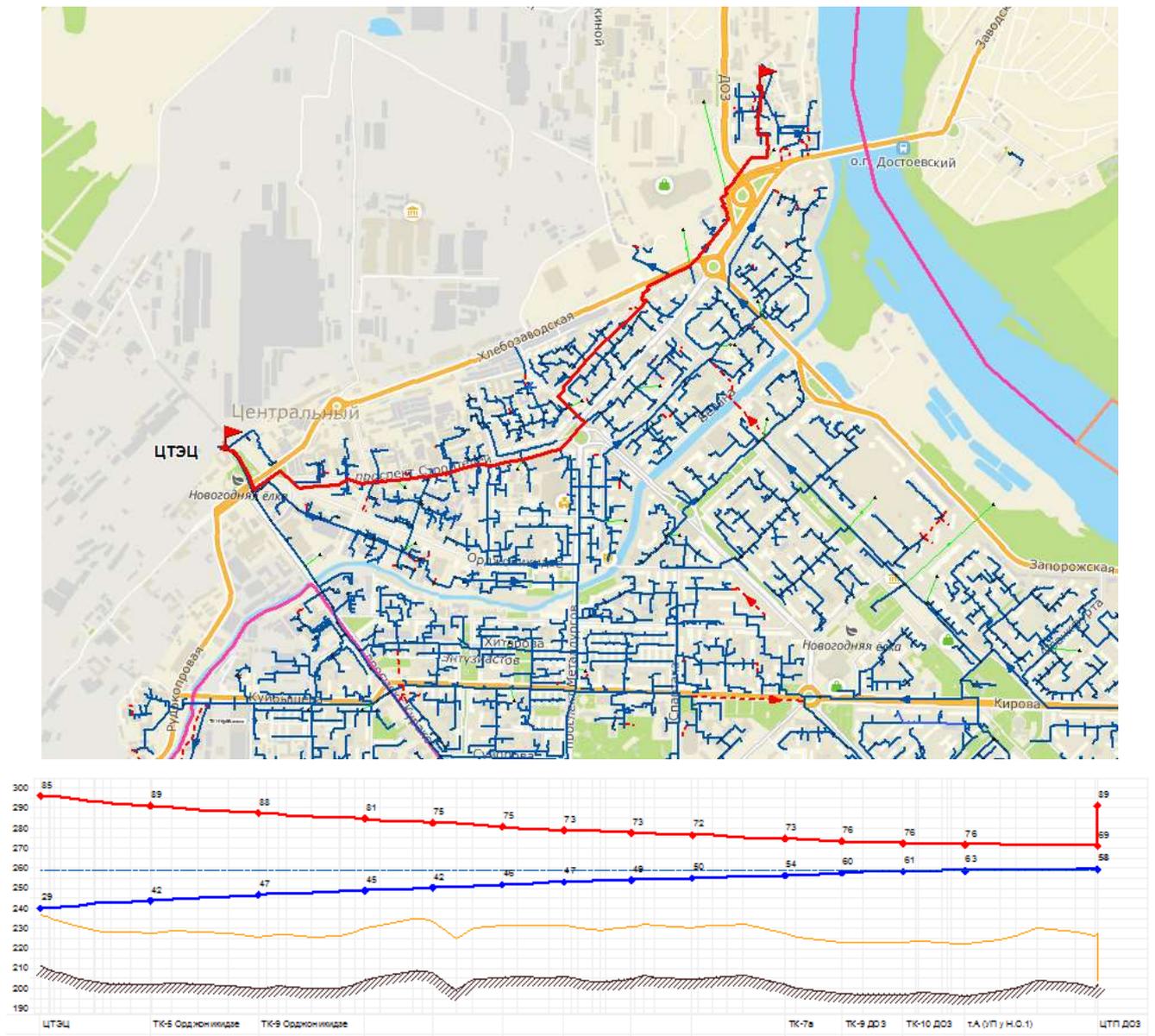


Рисунок 8 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Строителей после подключения перспективных потребителей

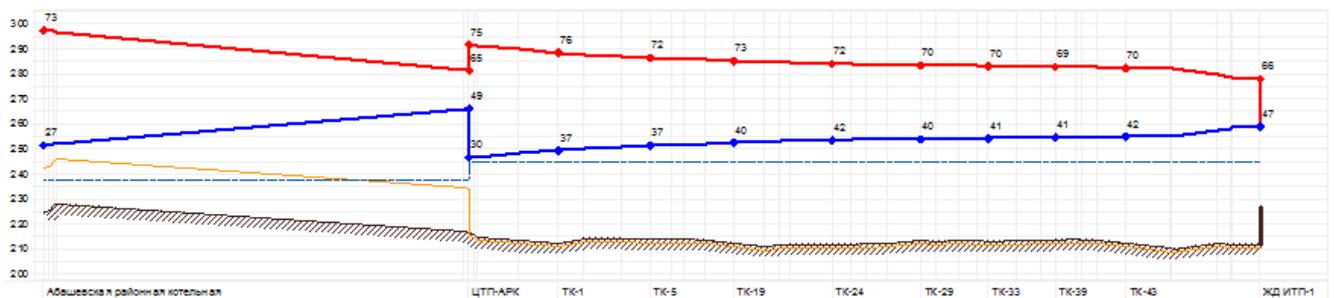


Рисунок 9 – Пьезометрический график магистрали Абашевской районной котельной после подключения перспективных потребителей

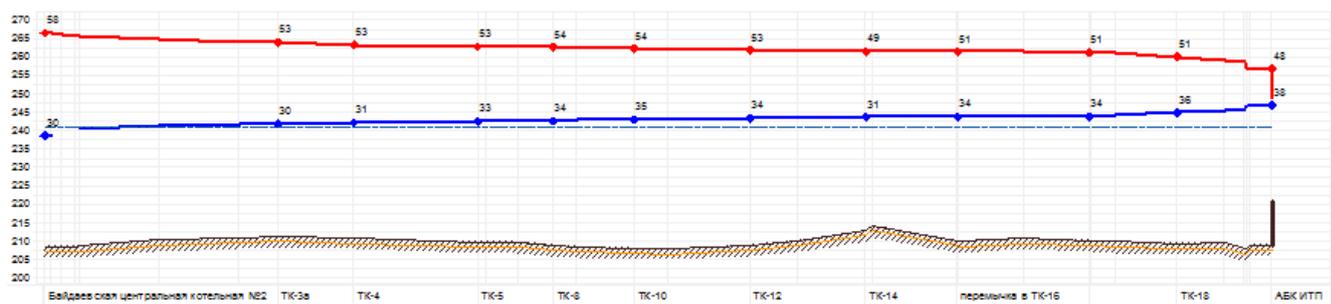
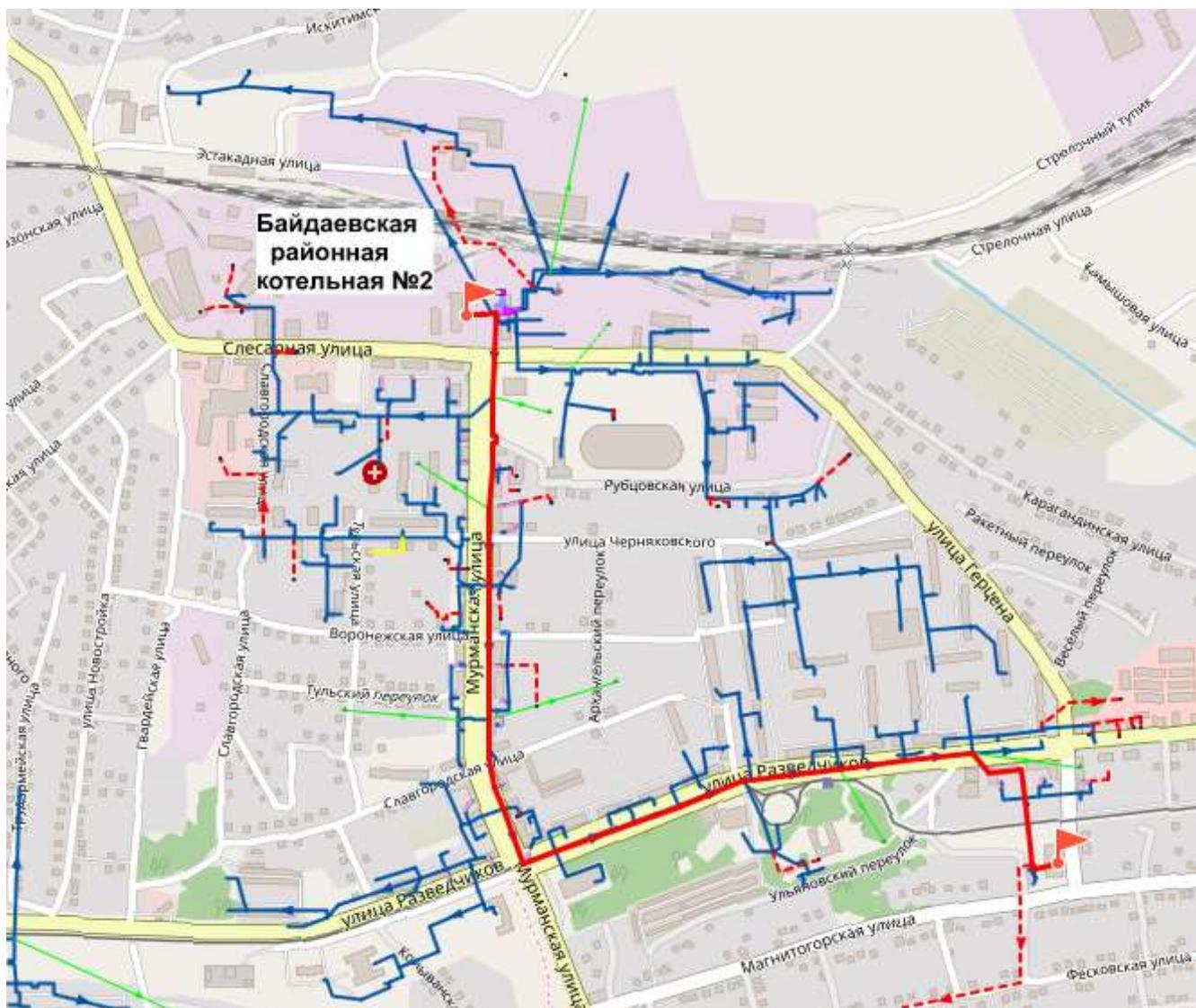


Рисунок 10 – Пьезометрический график магистрали Байдаевской районной котельной №2 после подключения перспективных потребителей

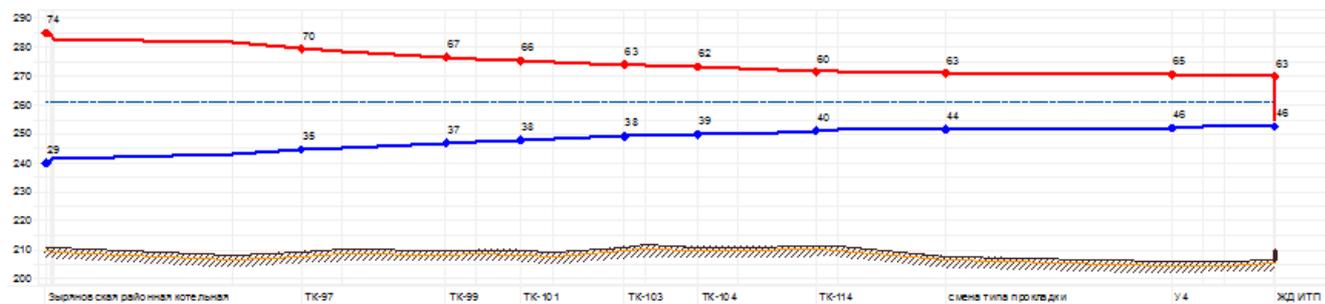


Рисунок 11 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до пер. Топографический, 16 после подключения перспективных потребителей

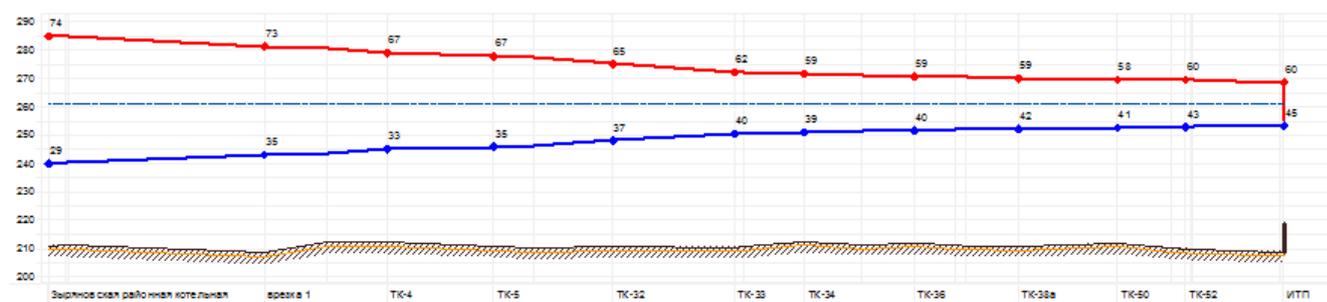


Рисунок 12 – Пьезометрический график магистрали Зырянской районной котельной до ул. Зырянская, 40 после подключения перспективных потребителей

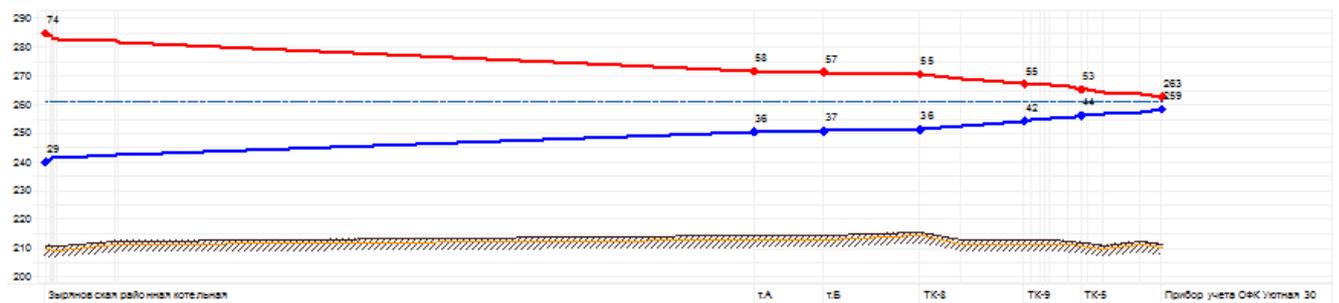
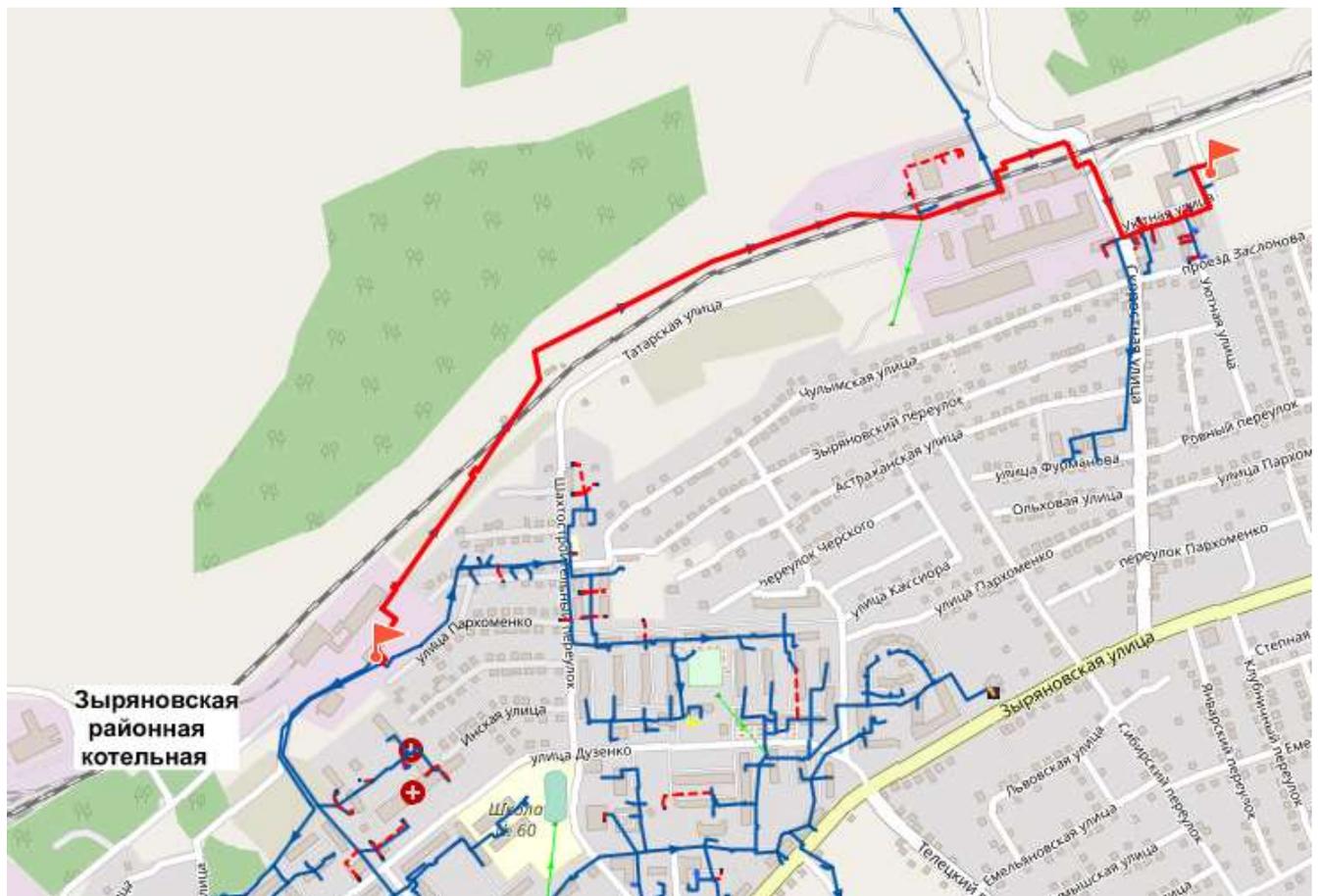


Рисунок 13 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до MAOU DOD «СДИОСШОР» по реги «Буревестник» после подключения перспективных потребителей

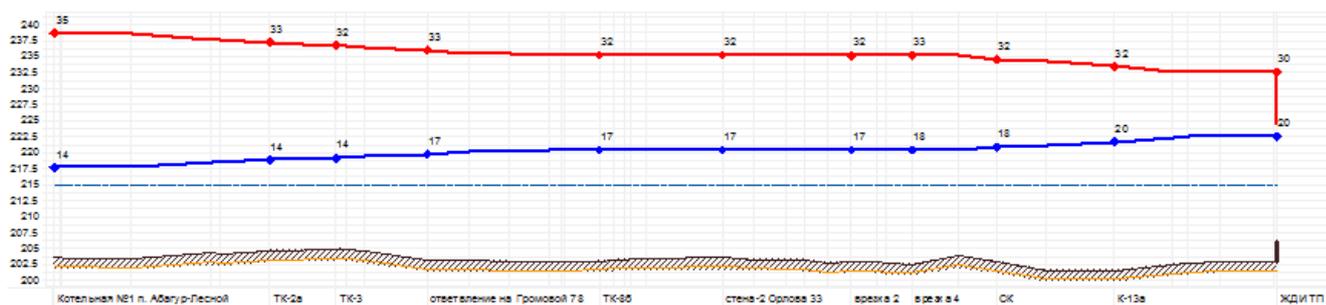
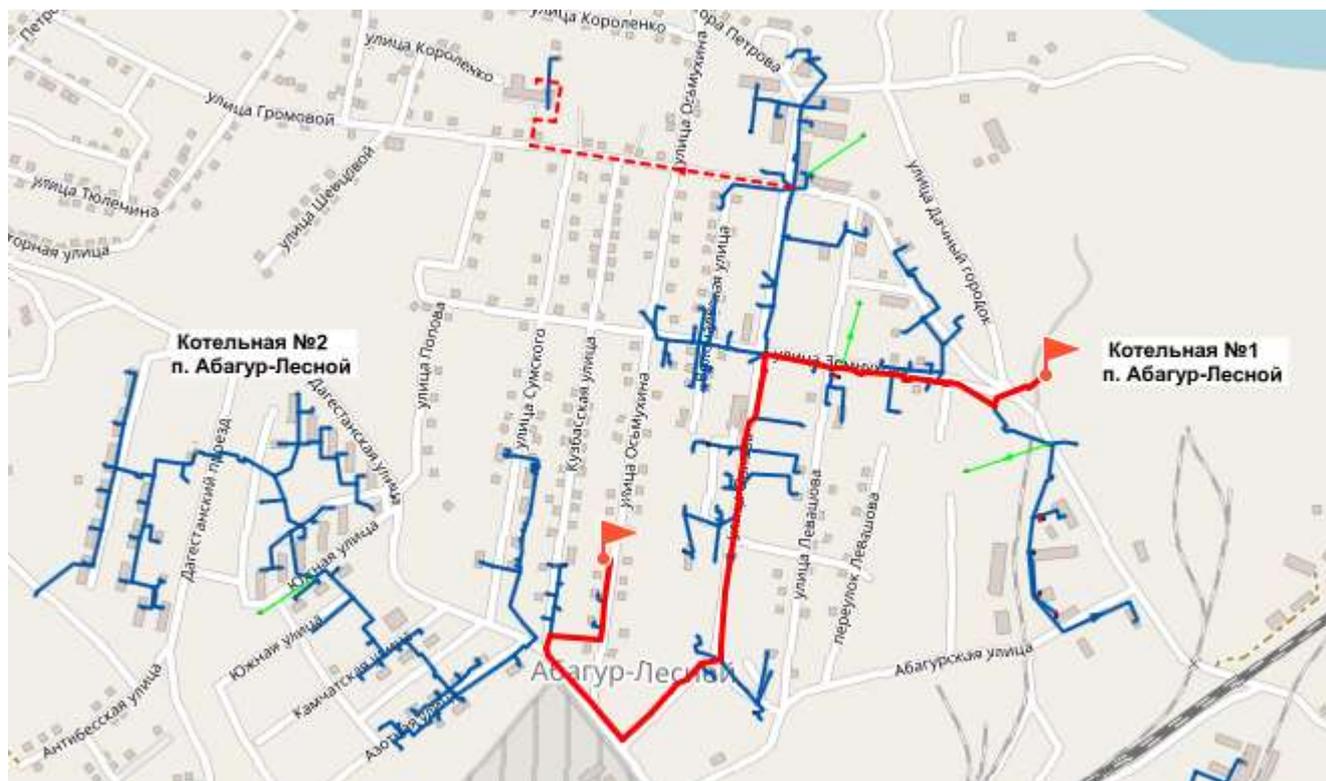


Рисунок 14 – Пьезометрический график магистрали котельной №1 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей

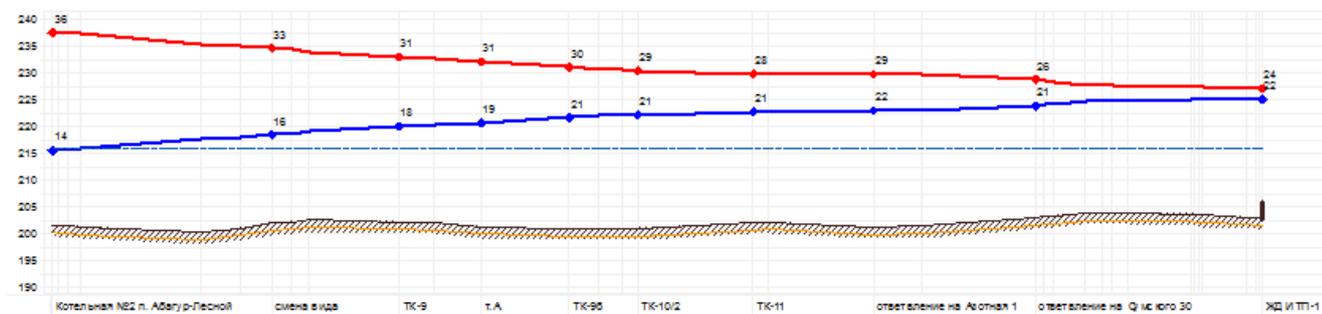


Рисунок 15 – Пьезометрический график магистрали котельной №2 п. Абагур-Лесной после подключения перспективных потребителей

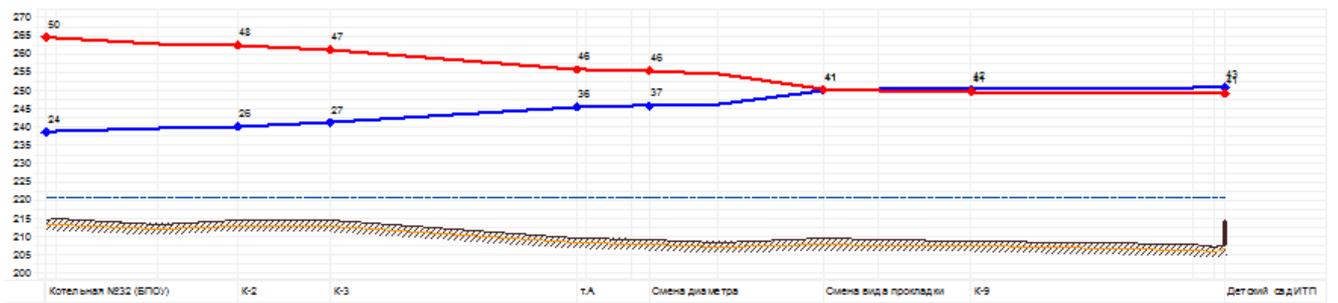


Рисунок 16 – Пьезометрический график магистрали котельной №32 (БПОУ) после подключения перспективных потребителей

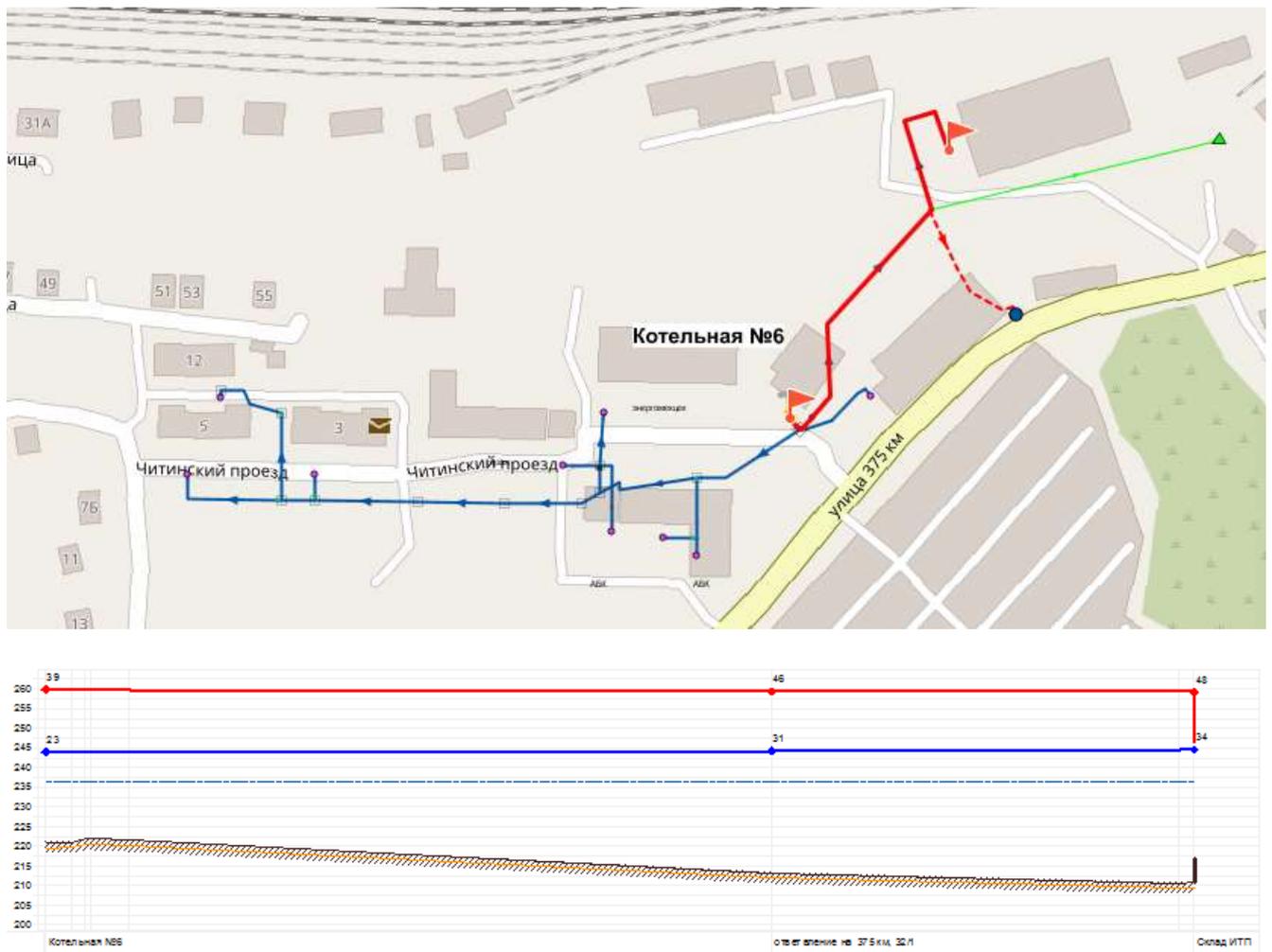


Рисунок 17 – Пьезометрический график магистрали котельной №6 после подключения перспективных потребителей

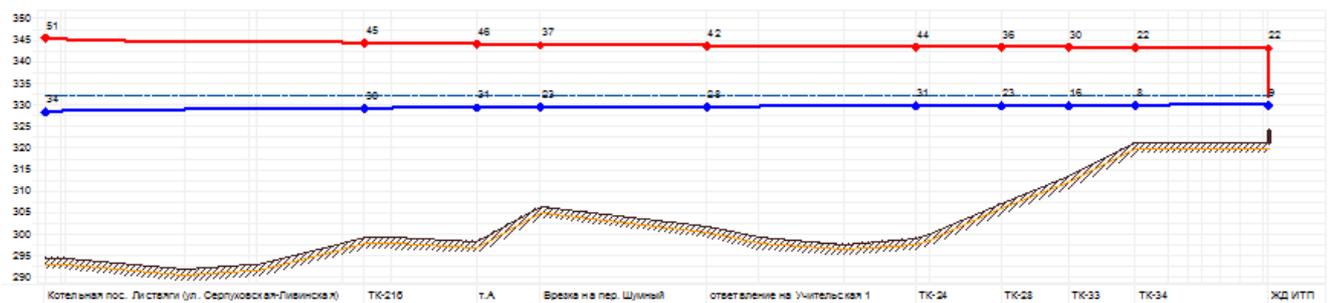
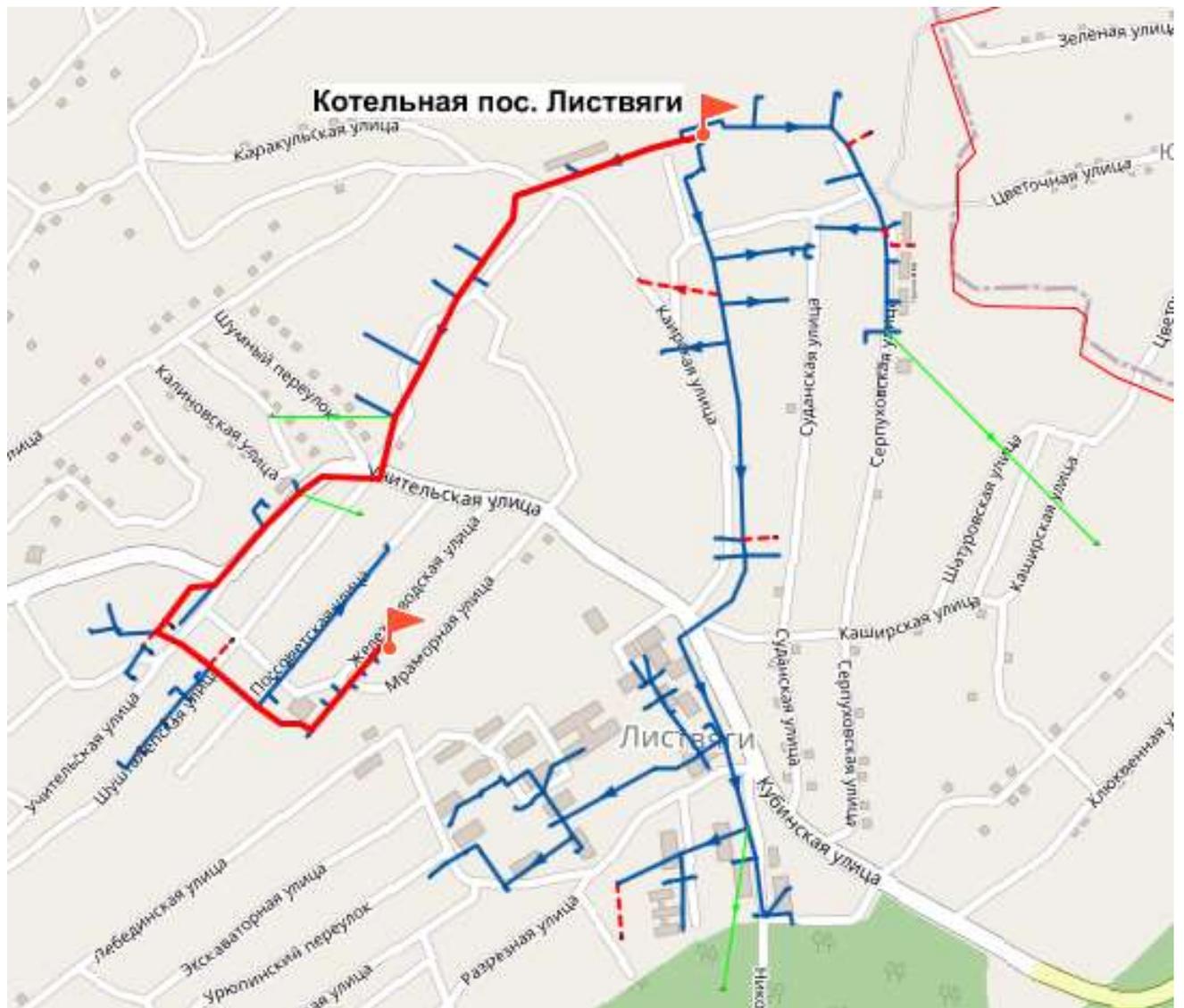


Рисунок 18 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Железноводская, 6 после подключения перспективных потребителей

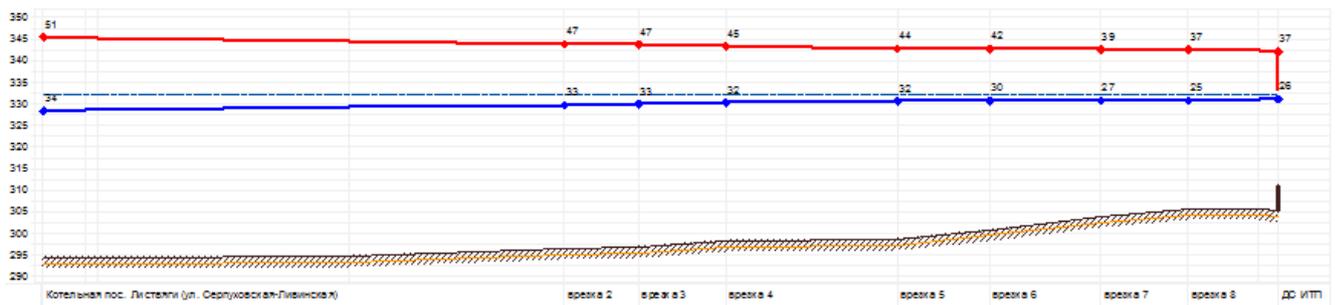
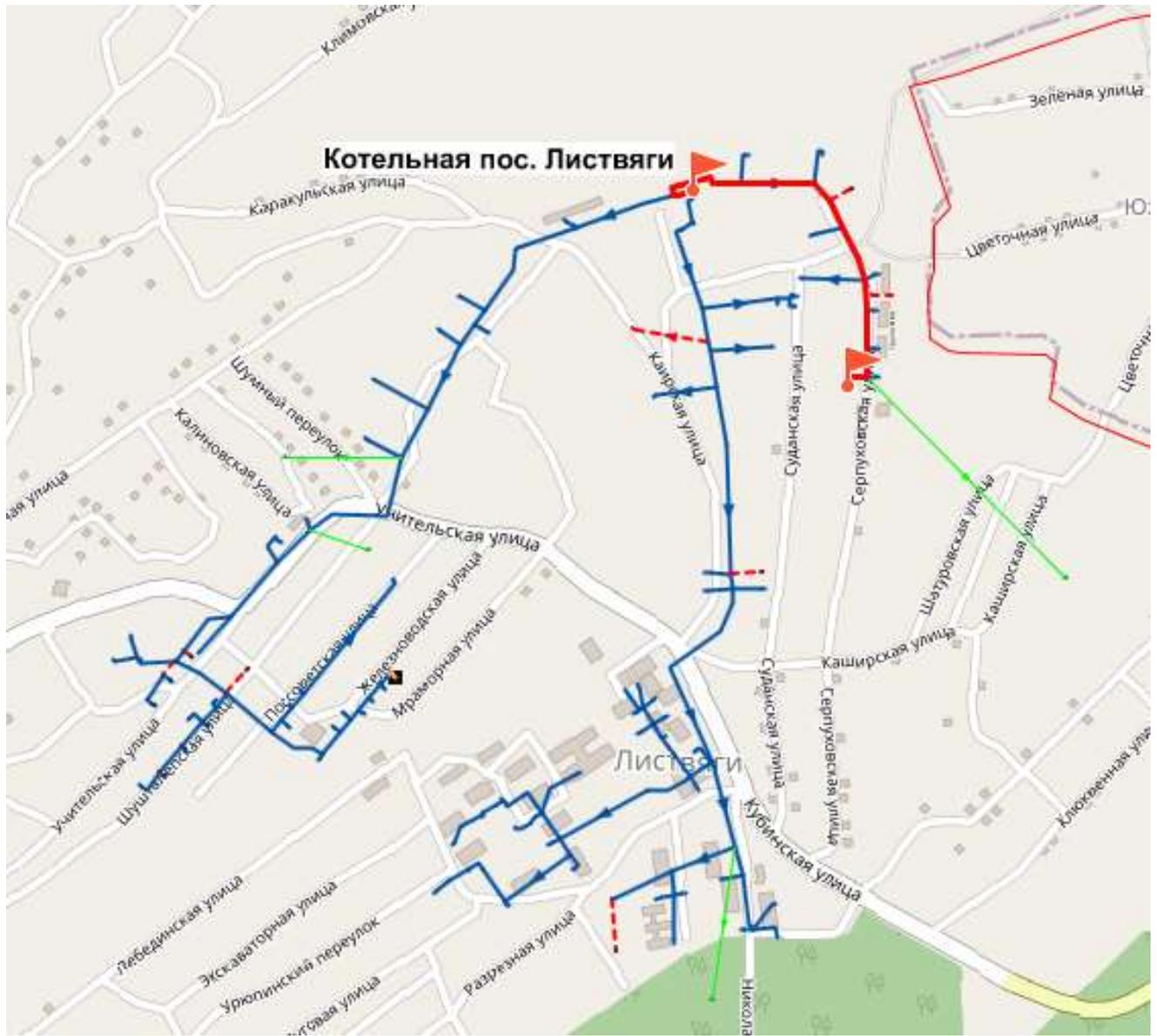


Рисунок 19 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Серпуховская, 44 после подключения перспективных потребителей

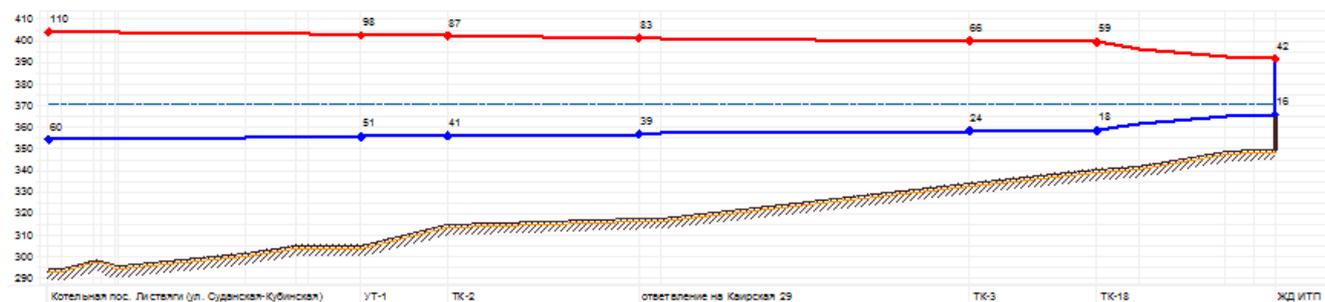


Рисунок 20 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Кубинская, 37 после подключения перспективных потребителей

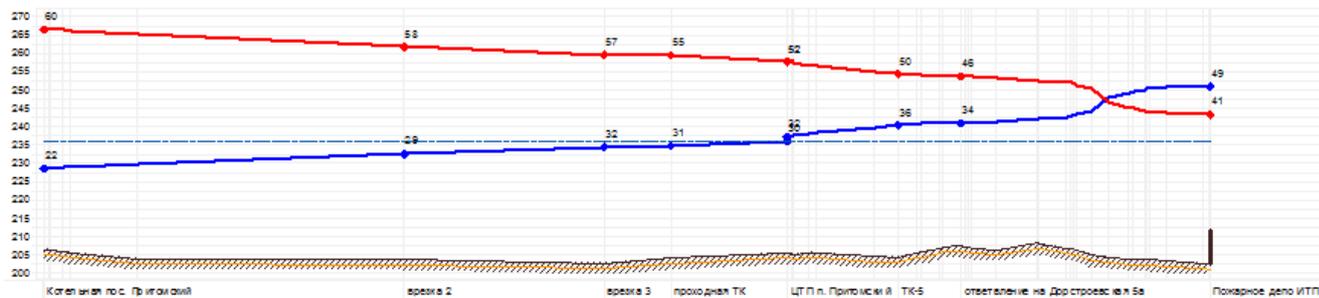


Рисунок 21 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Притомский после подключения перспективных потребителей

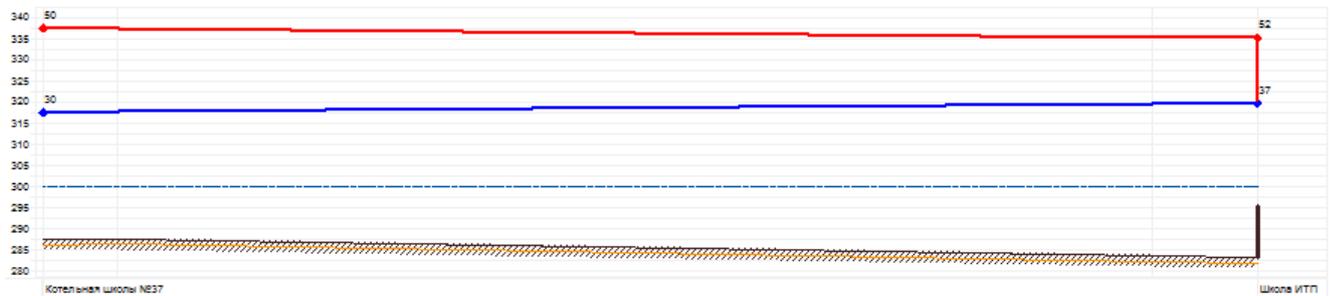
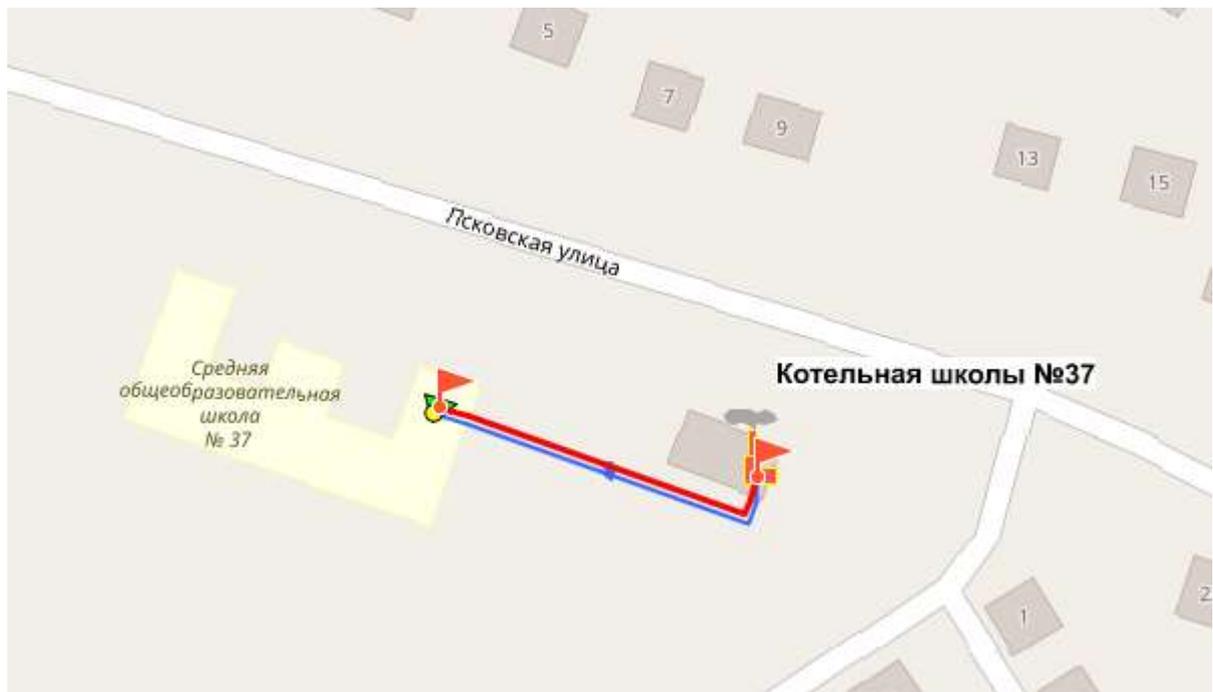


Рисунок 22 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №37 после подключения перспективных потребителей

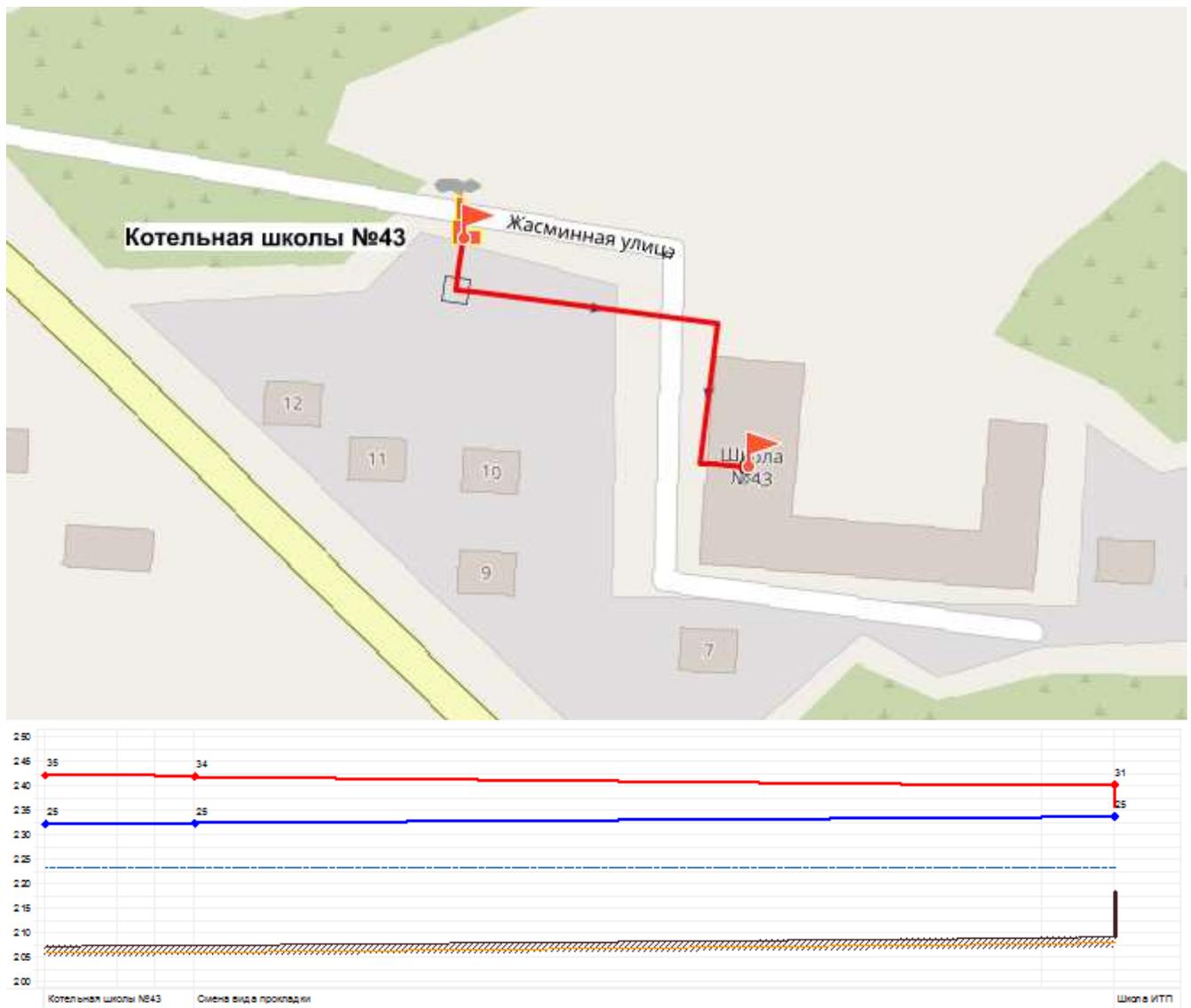


Рисунок 23 – Пьезометрический график магистрали котельной школы №43 после подключения перспективных потребителей

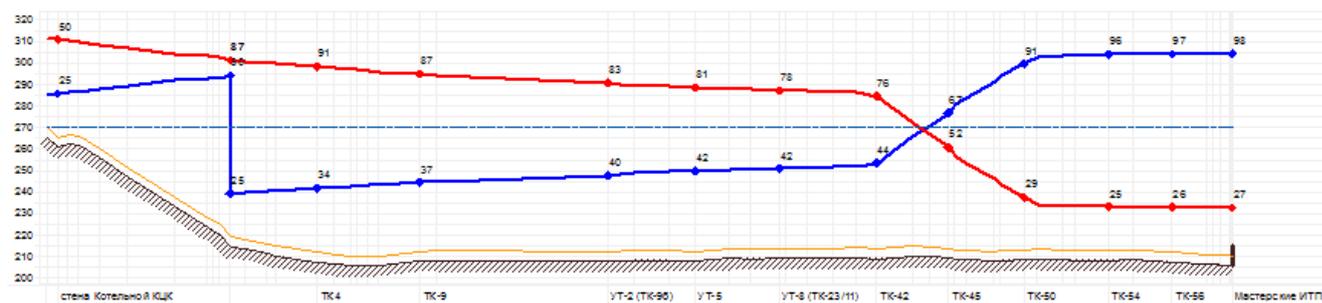
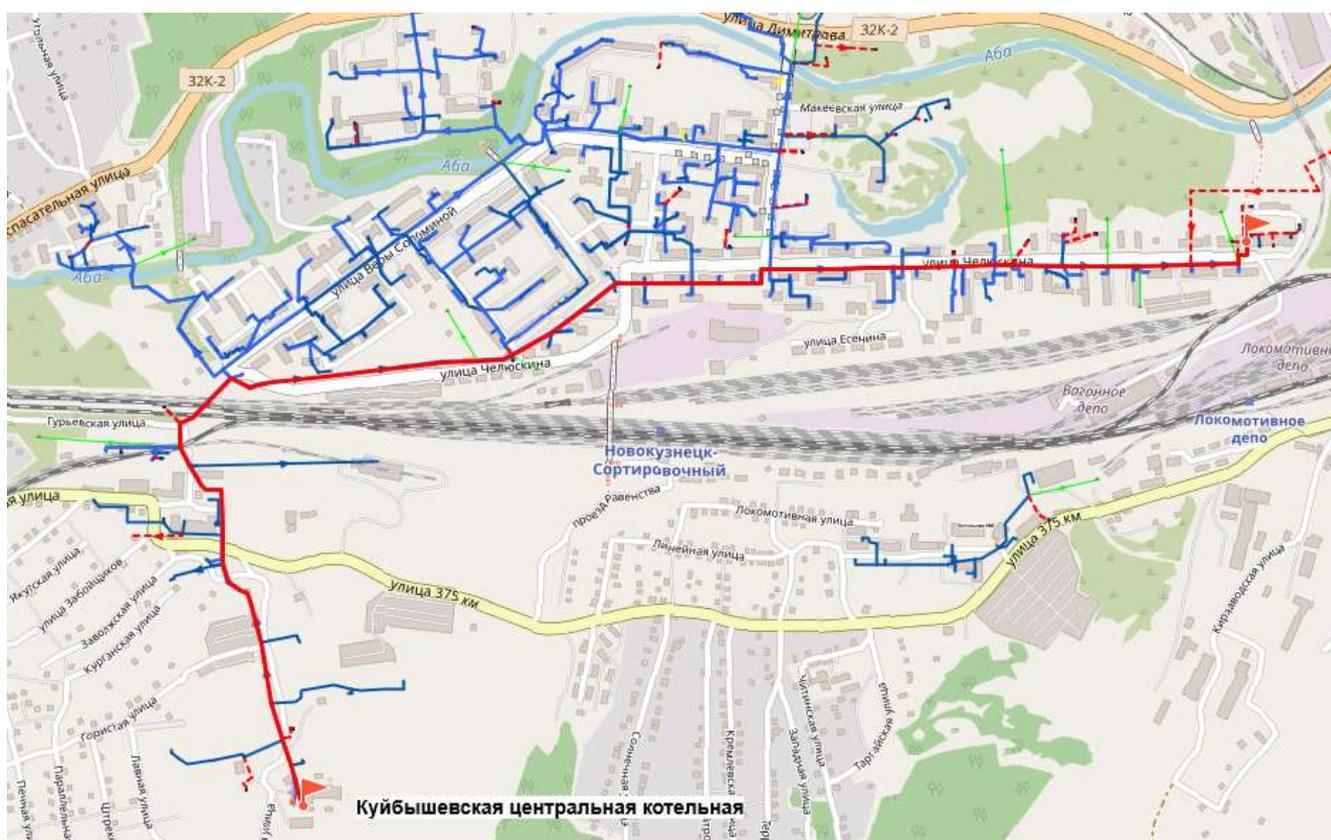


Рисунок 24 – Пьезометрический график магистрали Куйбышевской центральной котельной после подключения перспективных потребителей

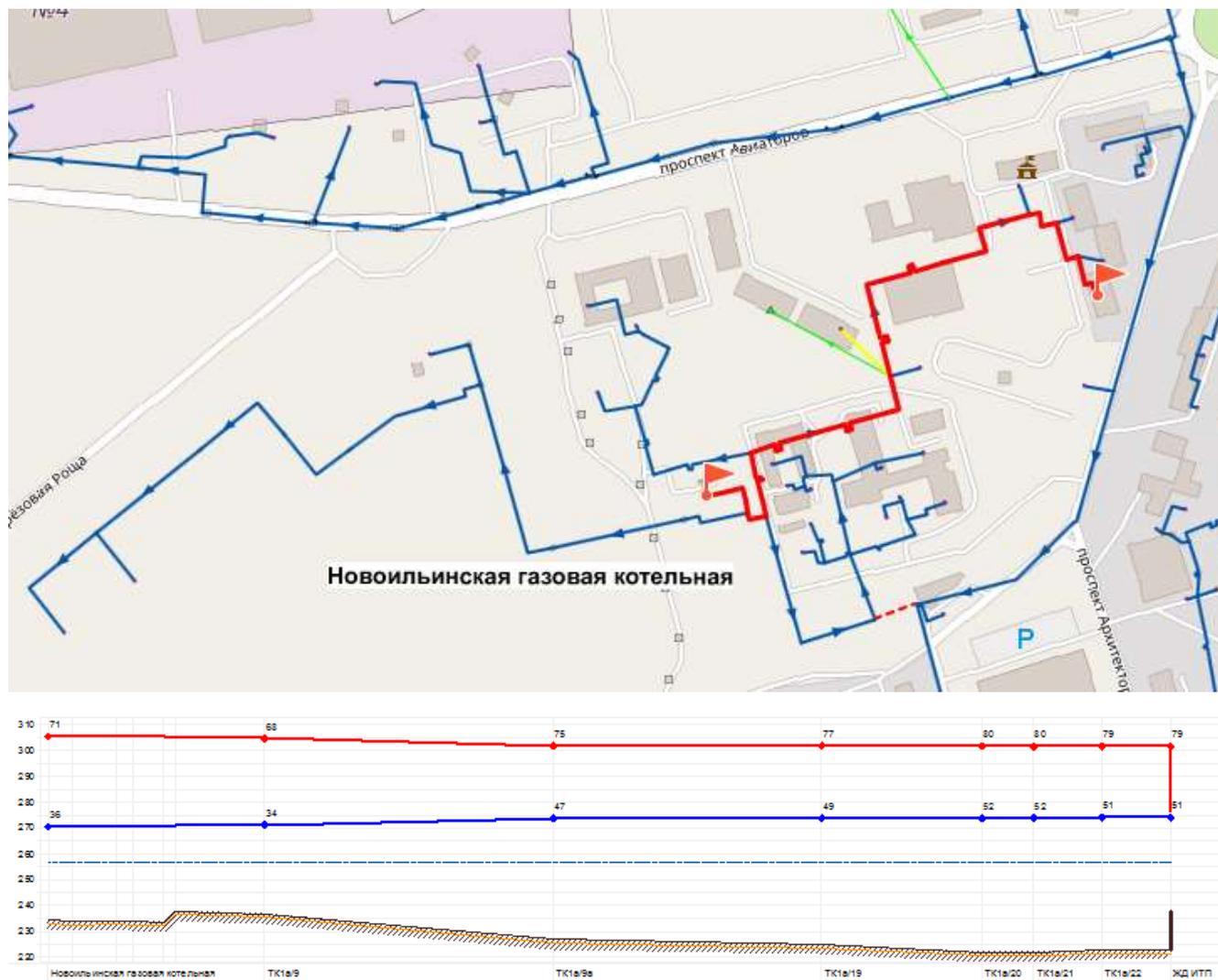


Рисунок 25 – Пьезометрический график магистрали Новоильинской газовой котельной после подключения перспективных потребителей

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

1. Новые источники. По результатам актуализации спроса на тепловую мощность установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченные тепловой мощностью на перспективу. В Главе 2 представлен реестр перспективных потребителей, с указанием источника теплоснабжения. Застройка на неосвоенных территориях Новоильинского района будет снабжаться тепловой мощностью и энергией от новых котельных.

Таблица 3 – Сведения о новых котельных

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес теплоисточника	Организация, эксплуатирующая источник
44	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	кад. №42:30:0602068:28	МП «ГУЖКХ»
45	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	кад. №42:30:0601008	ТСО не определена
46	Новая котельная для теплоснабжения 7	кад. №42:30:0601007	ТСО не определена

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес теплоисточника	Организация, эксплуатирующая источник
	микрорайона Новоильинского района		
47	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	кад. №42:30:0602068	ТСО не определена
48	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района	кад. №42:30:0601006	ТСО не определена
49	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	кад. №42:30:0605045	ТСО не определена
50	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	кад. №42:30:0606001	ТСО не определена
51	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	кад. №42:30:0506034	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 – 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						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020-2025	2026-2030	2031-2032	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2032
Новые котельные (некомбинированная выработка)																	
44	Новая котельная для теплоснабжения микрорайона 24 Новоильинского района	1,41	0,00	1,88	0,00	0,83	0,00	4,12	0,00	0,00	1,41	3,30	3,30	4,12	4,12	4,12	4,12
	отопление и вентиляция	1,10	0,00	1,27	0,00	0,66	0,00	3,03	0,00	0,00	1,10	2,37	2,37	3,03	3,03	3,03	3,03
	ГВС (средняя)	0,31	0,00	0,62	0,00	0,16	0,00	1,09	0,00	0,00	0,31	0,93	0,93	1,09	1,09	1,09	1,09
	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	0,00	0,00
45	Новая котельная для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,54	5,54
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,72	3,72
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	1,82
	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	0,00	0,00
46	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	0,87	2,97	2,82	3,21	4,06	5,13	19,05	2,64	0,00	3,83	6,65	9,86	13,92	19,05	21,69	21,69
	отопление и вентиляция	0,66	2,27	2,16	2,28	3,06	3,72	14,16	2,12	0,00	2,94	5,10	7,37	10,44	14,16	16,28	16,28
	ГВС (средняя)	0,20	0,69	0,66	0,93	1,00	1,41	4,89	0,52	0,00	0,90	1,55	2,48	3,48	4,89	5,41	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	0,00	0,00
47	Новая котельная для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,76
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,89
	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	0,00	0,00
48	Новая котельная для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,34	8,34
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,94	5,94
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,39	2,39
	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	0,00	0,00
49	Новая котельная для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,20	6,20
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,17	4,17

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020- 2025	2026- 2030	2031- 2032	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2032
	ГВС (средняя) технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,03	2,03	
50	Новая котельная для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района	0,72	0,36	0,84	0,67	0,67	0,00	3,26	3,87	0,00	1,08	1,92	2,59	3,26	3,26	7,12	7,12
	отопление и вентиляция	0,59	0,29	0,69	0,52	0,52	0,00	2,60	3,49	0,00	0,88	1,57	2,09	2,60	2,60	6,10	6,10
	ГВС (средняя) технология	0,13	0,07	0,15	0,15	0,15	0,00	0,65	0,38	0,00	0,20	0,35	0,50	0,65	0,65	1,03	1,03
	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	0,00	0,00
51	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,35
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25
	ГВС (средняя) технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10
	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	0,00	0,00
ИТОГО по новым теплоисточникам		3,0	3,3	5,5	3,9	5,6	5,1	26,4	26,6	9,1	6,3	11,9	15,7	21,3	26,4	53,0	62,1
	отопление и вентиляция	2,3	2,6	4,1	2,8	4,2	3,7	19,8	19,4	6,1	4,9	9,0	11,8	16,1	19,8	39,2	45,4
	ГВС (средняя)	0,6	0,8	1,4	1,1	1,3	1,4	6,6	7,1	3,0	1,4	2,8	3,9	5,2	6,6	13,8	16,8
	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	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 1 и 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.

Новоильинская газовая котельная - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13) 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):

- Котельная школа №37 - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1);
- Котельная школа №43 - ООО «Сибэнерго» (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8).

Таблица 5 – Балансы тепловой мощности по котельным, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Новоильинская газовая котельная - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)																			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,32	8,01	9,69	11,38	11,38	11,48	13,32	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,27	10,27	10,27	10,27	11,35	11,35	11,45	13,39	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74
8	отопление	8,85	8,85	8,85	8,85	9,77	9,77	9,84	11,31	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56
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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,91	0,91	0,91	0,91	1,01	1,01	1,04	1,41	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,49	4,81	3,12	1,44	1,44	1,33	-0,51	-0,94	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,11	3,11	3,11	3,11	2,03	2,03	1,93	-0,01	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,04	9,04	9,04	9,04	9,98	9,98	10,08	11,78	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09
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	44,73	44,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,24	0,24	0,24	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная школа №37 - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (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	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	0,51	0,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,34	0,34	0,34	0,34	0,36	0,36	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,39	0,39	0,39	0,39	0,32	0,32	0,32	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
8	отопление	0,33	0,33	0,33	0,33	0,28	0,28	0,28	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,11	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)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,12	0,12	-0,66	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,18	0,18	0,18	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,34	0,34	0,34	0,34	0,28	0,28	0,28	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
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	2,19	2,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,14	0,14	0,14	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Котельная школа №43 - ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК») (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	2,00	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	0,69	0,69
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	1,02	1,02	1,02	1,02	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	0,33	0,33	0,26	0,26	0,26	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
8	отопление	0,29	0,29	0,29	0,29	0,22	0,22	0,22	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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	-0,36	-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)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,42	0,42	0,42	-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	0,25	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	0,25	0,25
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,29	0,29	0,29	0,29	0,23	0,23	0,23	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
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	1,31	1,31

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,18	0,18	0,18	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71