



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2044 ГОДА**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 4

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

СОСТАВ РАБОТЫ

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Глава 1. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии
Глава 1. Приложение 2. Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии по тепловым сетям Кузнецкой ТЭЦ
Глава 1. Приложение 3. Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии по тепловым сетям Западно-Сибирской ТЭЦ
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода (таблица ПЗ3.2 МУ)
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за базовый период - 2024 год (таблица ПЗ3.1 МУ)
Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с приложением 27 Методических указаний
Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с приложением 30 Методических указаний
Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приложением 32 Методических указаний
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1. Показатели качества воды в открытых системах горячего водоснабжения по результатам выборочного отбора проб в разводящих сетях
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 14. Приложение 1. Тарифно-балансовые модели
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Дополнительные материалы по вопросам систем теплоснабжения и зон деятельности ЕТО
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников при существующем положении
Глава 19. Приложение 2. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников на перспективу

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	4
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	5
1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	6
2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД 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, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	7
3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	33
4. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	52

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО №01, 02, 03, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)	9
Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)	13
Таблица 4.1 – Сведения о новых котельных	53
Таблица 4.2 – Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных	54
Таблица 4.3 – Анализ резерва тепловой мощности источников тепловой энергии в аварийном режиме, Гкал/ч	56

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 3.1 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после подключения перспективных потребителей</i>	<i>34</i>
<i>Рисунок 3.2 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Центральном районе после подключения перспективных потребителей</i>	<i>35</i>
<i>Рисунок 3.3 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Орджоникидзевский район после подключения перспективных потребителей</i>	<i>36</i>
<i>Рисунок 3.4 – Пьезометрический график Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей</i>	<i>37</i>
<i>Рисунок 3.5 – Пьезометрический график Заводской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей</i>	<i>38</i>
<i>Рисунок 3.6 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Курако после подключения перспективных потребителей</i>	<i>39</i>
<i>Рисунок 3.7 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по ул. Орджоникидзе после подключения перспективных потребителей</i>	<i>40</i>
<i>Рисунок 3.8 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Строителей после подключения перспективных потребителей</i>	<i>41</i>
<i>Рисунок 3.9 – Пьезометрический график магистрали Абашевской районной котельной после подключения перспективных потребителей</i>	<i>42</i>
<i>Рисунок 3.10 – Пьезометрический график магистрали Байдаевской районной котельной №2 после подключения перспективных потребителей</i>	<i>43</i>
<i>Рисунок 3.11 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до пер. Топографический, 16 после подключения перспективных потребителей</i>	<i>44</i>
<i>Рисунок 3.12 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до ул. Зыряновская, 40 после подключения перспективных потребителей</i>	<i>45</i>
<i>Рисунок 3.13 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до МАОУДОД «СДЮСШОР» по регби «Буревестник» после подключения перспективных потребителей</i>	<i>46</i>
<i>Рисунок 3.14 – Пьезометрический график магистрали котельной №32 (БПОУ) после подключения перспективных потребителей</i>	<i>47</i>
<i>Рисунок 3.15 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Железноводская, 6 после подключения перспективных потребителей</i>	<i>48</i>
<i>Рисунок 3.16 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Серпуховская, 44 после подключения перспективных потребителей</i>	<i>49</i>
<i>Рисунок 3.17 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Кубинская, 37 после подключения перспективных потребителей</i>	<i>50</i>
<i>Рисунок 3.18 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Притомский после подключения перспективных потребителей</i>	<i>51</i>
<i>Рисунок 4.1 – Зоны перспективной застройки, теплоснабжение которой предполагается за счет строительства новых источников тепловой энергии</i>	<i>53</i>

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

Уточнены расчетные нагрузки на коллекторах теплоисточников по состоянию на базовый период Схемы теплоснабжения – 2024 г., на основе простых линейных регрессий, сформированных для каждого теплоисточника по отдельности.

2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД 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, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

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

«а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения 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.

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблицах 2.1 и 2.2. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

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

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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
КТЭЦ - ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»																									
Установленная тепловая мощность, в том числе:	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000
отборы паровых турбин, в том числе:	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000	397,000
РОУ	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000	293,000
ПВК	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000	890,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,600	6,900	7,000	7,270	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,800	3,900	3,000	2,730	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860
Потери в тепловых сетях в горячей воде	74,600	74,600	74,700	77,346	77,547	78,842	79,123	79,760	82,763	82,768	82,778	82,969	83,037	83,037	83,037	83,037	83,037	83,037	83,037	83,037	83,037	83,037	83,037	83,037	83,037
1 (БУ-1)	11,900	11,900	11,900	12,322	12,354	12,560	12,605	12,706	13,185	13,185	13,187	13,217	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228
2 (БУ-2)	13,200	13,200	13,200	13,668	13,703	13,932	13,981	14,094	14,625	14,626	14,627	14,661	14,673	14,673	14,673	14,673	14,673	14,673	14,673	14,673	14,673	14,673	14,673	14,673	14,673
3 (БУ-3)	17,600	17,600	17,600	18,223	18,271	18,576	18,642	18,792	19,500	19,501	19,503	19,548	19,564	19,564	19,564	19,564	19,564	19,564	19,564	19,564	19,564	19,564	19,564	19,564	19,564
4 (ВК)	31,900	31,900	32,000	33,134	33,220	33,774	33,895	34,168	35,454	35,456	35,460	35,542	35,571	35,571	35,571	35,571	35,571	35,571	35,571	35,571	35,571	35,571	35,571	35,571	35,571
Потери в паропроводах	2,250	2,250	1,550	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	820,369	825,878	826,984	856,279	858,507	872,836	875,945	883,002	916,251	916,303	916,408	918,529	919,280	919,280	919,280	919,280	919,280	919,280	919,280	919,280	919,280	919,280	919,280	919,280	919,280
отопление и вентиляция	768,233	773,380	774,413	804,566	807,104	819,616	822,321	828,021	852,236	852,271	852,351	854,209	854,799	854,799	854,799	854,799	854,799	854,799	854,799	854,799	854,799	854,799	854,799	854,799	854,799
горячее водоснабжение	52,137	52,499	52,571	51,713	51,403	53,220	53,624	54,981	64,016	64,032	64,057	64,320	64,481	64,481	64,481	64,481	64,481	64,481	64,481	64,481	64,481	64,481	64,481	64,481	64,481
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
отопление и вентиляция	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800
горячее водоснабжение	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
1 (БУ-1)	126,018	126,897	127,073	131,683	132,038	134,322	134,817	135,942	141,241	141,249	141,266	141,604	141,724	141,724	141,724	141,724	141,724	141,724	141,724	141,724	141,724	141,724	141,724	141,724	141,724
отопление и вентиляция	117,677	118,497	118,661	123,492	123,897	125,891	126,322	127,231	131,091	131,096	131,109	131,405	131,499	131,499	131,499	131,499	131,499	131,499	131,499	131,499	131,499	131,499	131,499	131,499	131,499
горячее водоснабжение	8,342	8,400	8,411	8,191	8,142	8,431	8,495	8,711	10,150	10,153	10,157	10,199	10,225	10,225	10,225	10,225	10,2								

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
3 (БУ-3)	124,446	129,400	130,363	125,434	135,245	138,966	139,765	141,578	150,122	150,135	150,162	150,707	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900	150,900
отопление и вентиляция	116,283	120,900	121,811	117,593	126,888	130,153	130,853	132,337	138,702	138,711	138,732	139,212	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366	139,366
горячее водоснабжение	8,164	8,500	8,552	7,841	8,357	8,813	8,912	9,241	11,420	11,424	11,430	11,495	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534	11,534
4 (БК)	226,693	235,400	237,162	228,143	245,932	252,698	254,151	257,448	272,983	273,008	273,057	274,048	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399	274,399
отопление и вентиляция	211,806	220,137	221,684	213,905	230,712	236,649	237,921	240,620	252,193	252,210	252,248	253,120	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400
горячее водоснабжение	14,886	15,263	15,478	14,238	15,220	16,049	16,229	16,828	20,791	20,798	20,809	20,927	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999	20,999
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775	53,775
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	42,800	42,800	29,500	29,560	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260	35,260
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-74,104	-79,013	-78,719	-110,588	-112,908	-128,531	-131,921	-139,615	-175,868	-175,924	-176,039	-178,351	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170	-179,170
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	283,240	264,240	273,040	295,818	246,990	231,201	227,811	220,116	183,863	183,807	183,692	181,380	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561	180,561
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	748,600	749,200	750,000	750,000	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110	750,110
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	497,137	513,331	504,309	486,993	528,716	540,909	543,522	549,064	572,831	572,866	572,944	574,736	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311	575,311
Зона действия источника тепловой мощности, га	1952,0	1954,0	1956,0	1958,0	1959,0	1964,6	1966,2	1969,0	1974,3	1974,3	1974,4	1975,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5	1976,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,275	0,270	0,257	0,282	0,289	0,290	0,293	0,309	0,309	0,309	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
ЗСТЭЦ - ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»																									
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500	1307,500
отборы паровых турбин, в том числе:	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500	1021,500
РОУ	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000	286,000
ПВК	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность станции	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500	1127,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,200	6,200	9,600	9,270	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720	11,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	2,600	2,600	2,600	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555
Потери в тепловых сетях в горячей воде	49,500	49,500	49,500	49,370	50,915	50,932	51,145	51,396	51,682	51,946	52,053	52,150	52,782	52,782	52,782	52,782	52,782	52,782	54,105	54,105	54,105	54,105	54,105	54,105	54,105
1 (Западный)	26,900	26,900	26,900	26,829	27,669	27,678	27,794	27,930	28,086	28,229	28,287	28,340	28,684	28,684	28,684	28,684	28,684	28,684	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402
2 (Ильинский)	22,600	22,600	22,600	22,541	23,246	23,254	23,351	23,466	23,596	23,717	23,766	23,810	24,099	24,099	24,099	24,099	24,099	24,099	24,702	24,702	24,702	24,702	24,702	24,702	24,702
Потери в паропроводах	5,550	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,400	0,400	0,700	0,700	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1266,325	1275,773	1276,087	1272,742	1312,563	1312,997	1318,507	1324,963	1332,335	1339,150	1341,897	1344,392	1360,706	1360,706	1360,706	1360,706	1360,706	1360,706	1394,796	1394,796	1394,796	1394,796	1394,796	1394,796	1394,796
отопление и вентиляция	1215,815	1224,474	1224,762	1221,696	1261,583	1261,878	1266,307	1272,108	1277,951	1283,272	1285,432	1287,786	1299,492	1299,492	1299,492	1299,492	1299,492	1299,492	1322,849	1322,849	1322,849	1322,849	1322,849	1322,849	1322,849
горячее водоснабжение	50,510	51,299	51,325	51,046	50,980	51,119	52,200	52,855	54,384	55,878	56,465	56,606	61,214	61,214	61,214	61,214	61,214	61,214	71,947	71,947	71,947	71,947	71,947	71,947	71,947
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000
отопление и вентиляция	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200
горячее водоснабжение	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
1 (Западный)	277,985	283,122	283,293	281,474	303,120	303,356	306,352	309,862	313,869	317,575	319,068	320,424	329,293	329,293	329,293	329,293	329,293	329,293	347,826	347,826	347,826	347,826	347,826	347,826	347,826
отопление и вентиляция	254,733	259,440	259,597	257,930	279,612	279,773	282,180	285,333	288,510	291,402	292,576	293,856	300,219	300,219	300,219	300,219	300,219	300,219	312,916	312,916	312,916	312,916	312,916	312,916	312,916
горячее водоснабжение	23,252	23,682	23,696	23,544	23,508	23,584	24,172	24,528	25,360	26,172	26,492	26,568	29,074	29,074	29,074	29,074	29,074	29,074	34,911	34,911	34,911	34,911	34,911	34,911	34,911
2 (Ильинский)	233,339	237,651	237,795	236,268	254,443	254,641	257,155	260,102	263,466	266,576	267,829	268,968	276,413	276,413	276,413	276,413	276,413	276,413	291,970	291,970	291,970	291,970	291,970	291,970	291,970

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
отопление и вентиляция	213,882	217,834	217,965	216,566	234,771	234,905	236,927	239,575	242,241	244,670	245,656	246,730	252,073	252,073	252,073	252,073	252,073	252,073	262,733	262,733	262,733	262,733	262,733	262,733	262,733	
горячее водоснабжение	19,458	19,817	19,829	19,702	19,672	19,736	20,228	20,527	21,224	21,906	22,174	22,238	24,340	24,340	24,340	24,340	24,340	24,340	29,236	29,236	29,236	29,236	29,236	29,236	29,236	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе	1039,900	751,800	795,851	799,169	817,267	818,165	823,888	830,595	838,252	845,332	848,185	850,777	867,724	867,724	867,724	867,724	867,724	867,724	903,136	903,136	903,136	903,136	903,136	903,136	903,136	
отопление и вентиляция	998,422	721,570	763,841	767,117	785,524	786,174	790,808	796,849	802,967	808,541	810,803	813,249	825,560	825,560	825,560	825,560	825,560	825,560	850,171	850,171	850,171	850,171	850,171	850,171	850,171	
горячее водоснабжение	41,478	30,230	32,010	32,052	31,743	31,991	33,080	33,745	35,286	36,791	37,383	37,528	42,164	42,164	42,164	42,164	42,164	42,164	52,965	52,965	52,965	52,965	52,965	52,965	52,965	
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	620,003	444,914	470,867	474,073	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	470,100	
отопление и вентиляция	613,597	440,317	466,002	469,175	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	465,244	
горячее водоснабжение	6,405	4,596	4,865	4,898	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	
1 (Западный)	228,280	166,841	176,680	176,741	188,738	189,226	192,337	195,983	200,147	203,996	205,547	206,956	216,169	216,169	216,169	216,169	216,169	216,169	235,421	235,421	235,421	235,421	235,421	235,421	235,421	
отопление и вентиляция	209,186	152,885	161,901	161,957	174,100	174,453	176,973	180,257	183,582	186,612	187,841	189,171	195,864	195,864	195,864	195,864	195,864	195,864	209,242	209,242	209,242	209,242	209,242	209,242	209,242	
горячее водоснабжение	19,094	13,955	14,778	14,783	14,637	14,772	15,365	15,727	16,565	17,383	17,705	17,784	20,305	20,305	20,305	20,305	20,305	20,305	26,179	26,179	26,179	26,179	26,179	26,179	26,179	
2 (Ильинский)	191,617	140,045	148,304	148,355	158,429	158,838	161,450	164,511	168,005	171,236	172,538	173,721	181,455	181,455	181,455	181,455	181,455	181,455	197,615	197,615	197,615	197,615	197,615	197,615	197,615	
отопление и вентиляция	175,639	128,367	135,937	135,984	146,180	146,264	147,522	149,171	150,832	152,344	152,957	153,626	156,953	156,953	156,953	156,953	156,953	156,953	163,591	163,591	163,591	163,591	163,591	163,591	163,591	
горячее водоснабжение	15,979	11,678	12,367	12,371	12,249	12,575	13,928	15,340	17,174	18,893	19,581	20,095	24,502	24,502	24,502	24,502	24,502	24,502	34,024	34,024	34,024	34,024	34,024	34,024	34,024	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	138,766	138,766	138,766	138,766	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	105,450	175,370	183,462	165,000	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	146,858	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-341,840	-354,968	-358,983	-355,133	-360,090	-360,541	-366,264	-372,971	-380,628	-387,708	-390,561	-393,153	-410,100	-410,100	-410,100	-410,100	-410,100	-410,100	-445,512	-445,512	-445,512	-445,512	-445,512	-445,512	-445,512	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-32,600	181,900	126,057	141,576	139,264	138,366	132,642	125,936	118,278	111,198	108,345	105,753	88,806	88,806	88,806	88,806	88,806	88,806	53,394	53,394	53,394	53,394	53,394	53,394	53,394	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	943,700	943,700	940,300	940,675	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	938,225	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	989,611	819,582	864,872	849,293	847,349	847,921	851,999	857,316	862,699	867,604	869,594	871,748	882,581	882,581	882,581	882,581	882,581	882,581	904,239	904,239	904,239	904,239	904,239	904,239	904,239	
Зона действия источника тепловой мощности, га	3551,0	3555,0	3558,0	3571,0	3573,0	3572,8	3574,1	3575,5	3577,6	3579,5	3580,7	3582,0	3586,0	3586,0	3586,0	3586,0	3586,0	3586,0	3591,1	3591,1	3591,1	3591,1	3591,1	3591,1	3591,1	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,309	0,247	0,261	0,256	0,256	0,256	0,257	0,259	0,261	0,263	0,263	0,264	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	
ЦТЭЦ - ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»																										
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1040,700	1040,600	821,400	821,400	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	802,800	
отборы паровых турбин, в том числе:	347,000	370,200	116,200	116,200	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	122,600	
производственных показателей (с учетом противодавления)	80,400	80,400	0,000	0,000	0,000																					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
нагрузка в горячей воде, в том числе																									
отопление и вентиляция	364,735	389,315	439,323	469,705	471,732	473,008	473,272	481,322	481,525	484,626	490,927	490,927	491,178	491,178	491,178	491,178	491,178	491,178	491,178	491,178	491,178	491,178	491,178	491,178	491,178
горячее водоснабжение	48,946	52,499	59,729	64,122	62,537	62,762	62,826	63,552	63,624	64,268	67,164	67,164	67,258	67,258	67,258	67,258	67,258	67,258	67,258	67,258	67,258	67,258	67,258	67,258	67,258
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100
отопление и вентиляция	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100
горячее водоснабжение	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
1 (правый водовод)	189,410	203,449	232,010	249,363	249,583	250,332	250,496	254,875	255,012	256,881	261,470	261,470	261,642	261,642	261,642	261,642	261,642	261,642	261,642	261,642	261,642	261,642	261,642	261,642	261,642
отопление и вентиляция	165,475	177,740	202,692	217,852	218,863	219,500	219,632	223,649	223,750	225,297	228,441	228,441	228,566	228,566	228,566	228,566	228,566	228,566	228,566	228,566	228,566	228,566	228,566	228,566	228,566
горячее водоснабжение	23,935	25,709	29,318	31,511	30,720	30,832	30,864	31,226	31,262	31,584	33,029	33,029	33,076	33,076	33,076	33,076	33,076	33,076	33,076	33,076	33,076	33,076	33,076	33,076	33,076
2 (левый водовод)	190,171	204,266	232,942	250,364	250,586	251,338	251,502	255,899	256,037	257,914	262,521	262,521	262,693	262,693	262,693	262,693	262,693	262,693	262,693	262,693	262,693	262,693	262,693	262,693	262,693
отопление и вентиляция	166,160	178,475	203,531	218,753	219,768	219,895	221,787	224,265	226,762	229,035	229,958	230,964	235,965	235,965	235,965	235,965	235,965	235,965	245,944	245,944	245,944	245,944	245,944	245,944	245,944
горячее водоснабжение	24,011	25,791	29,411	31,611	30,817	31,444	29,715	31,634	29,275	28,878	32,563	31,557	26,728	26,728	26,728	26,728	26,728	26,728	16,749	16,749	16,749	16,749	16,749	16,749	16,749
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе	319,700	318,000	332,055	281,533	304,601	306,444	306,799	316,318	316,616	320,678	330,652	330,652	331,026	331,026	331,026	331,026	331,026	331,026	331,026	331,026	331,026	331,026	331,026	331,026	331,026
отопление и вентиляция	281,874	280,213	292,313	247,716	268,947	270,499	270,788	279,493	279,717	283,098	290,082	290,082	290,359	290,359	290,359	290,359	290,359	290,359	290,359	290,359	290,359	290,359	290,359	290,359	290,359
горячее водоснабжение	37,826	37,787	39,742	33,817	35,654	35,945	36,012	36,824	36,899	37,581	40,570	40,570	40,667	40,667	40,667	40,667	40,667	40,667	40,667	40,667	40,667	40,667	40,667	40,667	40,667
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	27,100	21,100	22,689	17,984	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441	19,441
отопление и вентиляция	26,600	20,500	22,024	17,456	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871	18,871
горячее водоснабжение	0,500	0,600	0,665	0,527	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
1 (правый водовод)	145,300	147,400	154,373	131,511	142,294	143,214	143,391	148,141	148,289	150,316	155,293	155,293	155,480	155,480	155,480	155,480	155,480	155,480	155,480	155,480	155,480	155,480	155,480	155,480	155,480
отопление и вентиляция	126,700	128,500	134,866	114,892	124,780	125,554	125,698	130,042	130,154	131,841	135,326	135,326	135,464	135,464	135,464	135,464	135,464	135,464	135,464	135,464	135,464	135,464	135,464	135,464	135,464
горячее водоснабжение	18,600	18,900	19,507	16,618	17,514	17,659	17,693	18,098	18,136	18,476	19,968	19,968	20,016	20,016	20,016	20,016	20,016	20,016	20,016	20,016	20,016	20,016	20,016	20,016	20,016
2 (левый водовод)	147,300	149,500	154,993	132,039	142,866	143,789	143,967	148,736	148,885	150,921	155,917	155,917	156,105	156,105	156,105	156,105	156,105	156,105	156,105	156,105	156,105	156,105	156,105	156,105	156,105
отопление и вентиляция	128,400	130,300	135,424	115,367	125,296	125,368	126,447	127,860	129,283	130,579	131,105	131,679	134,530	134,530	134,530	134,530	134,530	134,530	140,220	140,220	140,220	140,220	140,220	140,220	140,220
горячее водоснабжение	18,900	19,200	19,569	16,671	17,570	18,421	17,520	20,876	19,602	20,341	24,812	24,238	21,574	21,574	21,574	21,574	21,574	21,574	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885	15,885
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829	110,829
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	52,600	23,500	13,695	12,059	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259	11,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,111	19,878	-124,810	-162,408	-67,087	-68,715	-69,071	-78,589	-78,887	-82,950	-92,923	-92,923	-93,297	-93,297	-93,297	-93,297	-93,297	-93,297	-93,297	-93,297	-93,297	-93,297	-93,297	-93,297	-93,297
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	238,522	269,222	181,522	233,797	307,329	305,486	305,131	295,612	295,314	291,252	281,278	281,278	280,904	280,904	280,904	280,904	280,904	280,904	280,904	280,904	280,904	280,904	280,904	280,904	280,904
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	493,800	493,700	408,200	408,200	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000	504,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	303,419	272,858	271,650	230,652	248,536	249,901	250,155	257,816	258,013	260,988	267,134	267,134	267,378	267,378	267,378	267,378	267,378	267,378	267,378	267,378	267,378	267,378	267,378	267,378	267,378
Зона действия источника тепловой мощности, га	2207,0	2209,0	2209,0	2209,0	2211,0	2211,3	2211,4	2215,0	2215,1	2217,3	2220,0	2220,0	2220,2	2220,2	2220,2	2220,2	2220,2	2220,2	2220,2	2220,2	2220,2	2220,2	2220,2	2220,2	2220,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,151	0,137	0,137	0,112	0,122	0,123	0,123	0,127	0,127	0,129	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133

Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Новоильинская газовая котельная - ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413	13,413
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,110	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973
8	отопление	3,163	3,163	3,163	3,179	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163
9	вентиляция	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
10	горячее водоснабжение	1,406	1,406	1,406	1,390	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,743	5,743	5,743	5,753	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807	5,807
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,320	7,320	7,320	7,330	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384	7,384
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,823	8,823	8,823	8,833	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887	8,887
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,019	4,019	4,019	4,033	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Котельная кв. 24 - ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,180	0,180	0,180	0,090	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,731	4,731	4,731	4,441	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731	4,731
8	отопление	2,377	2,377	2,377	2,233	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377
9	вентиляция	0,102	0,102	0,102	0,096	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
10	горячее водоснабжение	2,240	2,240	2,240	2,100	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,653	1,653	1,653	1,743	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777	1,777
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,485	2,485	2,485	2,865	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,593	4,593	4,593	4,683	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717	4,717
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,192	2,192	2,192	2,060	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192
15	Зона действия источника тепловой мощности,	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	га																									
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,165	0,165	0,165	0,155	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Абашевская районная котельная - ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,580	0,580	0,590	0,585	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,540	3,540	3,550	3,518	3,333	3,196	3,196	3,196	3,239	3,242	3,242	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	23,910	23,610	23,670	23,465	22,230	21,316	21,316	21,316	21,601	21,624	21,624	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823	29,823
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,580	23,700	22,290	20,574	20,931	20,071	20,071	20,071	20,398	20,425	20,425	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853	29,853
8	отопление	15,180	16,960	15,770	14,190	14,590	14,029	14,029	14,029	14,229	14,246	14,246	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864	19,864
9	вентиляция	0,360	0,410	0,380	0,465	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
10	горячее водоснабжение	2,500	2,790	2,590	2,400	2,501	2,339	2,339	2,339	2,424	2,430	2,430	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011	5,011
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,970	32,270	32,190	32,431	34,107	35,157	35,157	35,157	34,830	34,803	34,803	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375	25,375
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	37,840	35,720	37,120	38,841	38,739	39,599	39,599	39,599	39,271	39,245	39,245	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817	29,817
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,420	39,420	39,410	39,415	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670	39,670
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	16,790	18,401	17,336	15,993	16,218	15,604	15,604	15,604	15,818	15,836	15,836	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861	21,861
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	98,4	98,4	98,4	98,5	98,5	98,5	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,203	0,189	0,172	0,177	0,171	0,171	0,171	0,174	0,174	0,174	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Байдаевская центральная котельная №2 - ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000	72,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000	64,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,590	0,590	0,520	0,521	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,800	3,800	3,770	4,025	4,001	3,977	4,007	4,007	4,055	4,072	4,072	4,212	4,312	4,359	4,447	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	25,690	24,980	24,760	26,461	26,304	26,142	26,344	26,344	26,657	26,766	26,766	27,686	28,344	28,657	29,233	29,535	29,535	29,535	29,535	29,535	29,535	29,535	29,535	29,535	29,535
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	18,030	21,770	19,670	18,226	19,169	19,180	19,412	19,412	19,773	19,898	19,898	20,958	21,716	22,077	22,740	23,089	23,089	23,089	23,089	23,089	23,089	23,089	23,089	23,089	23,089
8	отопление	11,810	14,900	13,190	11,926	12,730	12,810	12,975	12,975	13,190	13,263	13,263	14,022	14,512	14,769	15,242	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490
9	вентиляция	0,660	0,840	0,740	0,619	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
10	горячее водоснабжение	1,760	2,230	1,970	1,656	1,772	1,728	1,764	1,764	1,862	1,898	1,898	2,059	2,227	2,283	2,386	2,441	2,441	2,441	2,441	2,441	2,441	2,441	2,441	2,441	2,441
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,920	34,630	34,950	32,992	33,472	33,658	33,426	33,426	33,065	32,939	32,939	31,880	31,121	30,761	30,097	29,749	29,749	29,749	29,749	29,749	29,749	29,749	29,749	29,749	29,749
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	45,380	41,640	43,810	45,252	44,608	44,597	44,365	44,365	44,004	43,879	43,879	42,819	42,061	41,700	41,037	40,688	40,688	40,688	40,688	40,688	40,688	40,688	40,688	40,688	40,688
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	61,410	61,410	61,480	61,479	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777	61,777
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,318	17,195	15,576	14,582	15,309	15,358	15,530	15,530	15,761	15,840	15,840	16,631	17,150	17,419	17,911	18,171	18,171	18,171	18,171	18,171	18,171	18,171	18,171	18,171	18,171

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,0	118,1	118,1	118,1	118,1	118,1	118,8	118,9	119,0	119,3	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,152	0,134	0,120	0,128	0,129	0,130	0,130	0,133	0,134	0,134	0,141	0,146	0,149	0,153	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Зырянская районная котельная - ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,110	1,110	1,040	1,038	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,140	6,140	6,080	6,216	6,231	6,662	7,218	7,218	7,262	7,262	7,262	7,262	7,683	7,683	7,683	7,683	7,683	7,683	7,683	7,683	7,683	7,683	7,683	7,683	7,683
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,510	43,730	43,250	44,268	44,380	47,449	51,410	51,410	51,722	51,722	51,722	51,722	54,719	54,719	54,719	54,719	54,719	54,719	54,719	54,719	54,719	54,719	54,719	54,719	54,719
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	33,950	33,880	38,160	35,728	38,384	41,970	46,488	46,488	46,843	46,843	46,843	46,843	50,261	50,261	50,261	50,261	50,261	50,261	50,261	50,261	50,261	50,261	50,261	50,261	50,261
8	отопление	22,550	22,500	26,020	23,914	26,004	28,220	31,063	31,063	31,281	31,281	31,281	31,281	33,335	33,335	33,335	33,335	33,335	33,335	33,335	33,335	33,335	33,335	33,335	33,335	33,335
9	вентиляция	1,130	1,120	1,300	1,167	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269
10	горячее водоснабжение	4,130	4,120	4,760	4,431	4,880	5,819	6,937	6,937	7,031	7,031	7,031	7,031	7,974	7,974	7,974	7,974	7,974	7,974	7,974	7,974	7,974	7,974	7,974	7,974	7,974
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	49,240	49,020	49,630	48,478	48,876	45,377	40,860	40,860	40,504	40,504	40,504	40,504	37,086	37,086	37,086	37,086	37,086	37,086	37,086	37,086	37,086	37,086	37,086	37,086	37,086
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	64,940	65,010	60,800	63,234	61,104	57,518	53,001	53,001	52,645	52,645	52,645	52,645	49,227	49,227	49,227	49,227	49,227	49,227	49,227	49,227	49,227	49,227	49,227	49,227	49,227
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	98,890	98,890	98,960	98,962	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488	99,488
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,242	26,189	29,392	27,541	29,484	31,813	34,805	34,805	35,035	35,035	35,035	35,035	37,212	37,212	37,212	37,212	37,212	37,212	37,212	37,212	37,212	37,212	37,212	37,212	37,212
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	208,3	209,3	209,3	209,4	209,4	209,4	209,4	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,134	0,133	0,154	0,142	0,155	0,169	0,188	0,188	0,189	0,189	0,189	0,189	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной) - ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800	104,800
2	Располагаемая тепловая мощность станции	84,400	84,400	84,400	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800	84,800
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,070	1,070	1,130	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,650	8,650	8,690	8,571	8,632	10,779	10,779	10,779	10,862	10,862	10,901	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168	11,168
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,750	43,290	43,500	42,894	43,202	53,946	53,946	53,946	54,359	54,359	54,557	55,894	55,894	55,894	55,894	55,894	55,894	55,894	55,894	55,894	55,894	55,894	55,894	55,894	55,894
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,920	36,390	33,980	31,337	32,726	45,878	45,878	45,878	46,373	46,373	46,611	48,215	48,215	48,215	48,215	48,215	48,215	48,215	48,215	48,215	48,215	48,215	48,215	48,215	48,215
8	отопление	22,310	22,690	20,690	18,575	19,654	28,701	28,701	28,701	28,996	28,996	29,142	30,064	30,064	30,064	30,064	30,064	30,064	30,064	30,064	30,064	30,064	30,064	30,064	30,064	30,064
9	вентиляция	1,730	1,760	1,600	1,495	1,603	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483
10	горячее водоснабжение	3,230	3,290	3,000	2,696	2,836	3,915	3,915	3,915	4,033	4,033	4,085	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	30,930	31,390	31,080	32,200	31,831	18,941	18,941	18,941	18,445	18,445	18,208	16,603	16,603	16,603	16,603	16,603	16,603	16,603	16,603	16,603	16,603	16,603	16,603	16,603	16,603
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	47,410	46,940	49,290	52,328	50,940	37,788	37,788	37,788	37,292	37,292	37,055	35,450	35,450	35,450	35,450	35,450	35,450	35,450	35,450	35,450	35,450	35,450	35,450	35,450	35,450
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	83,730	83,730	83,670	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665	83,665
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	28,767	29,128	27,262	25,204	26,303	36,927	36,927	36,927	37,259	37,259	37,423	38,469	38,469	38,469	38,469	38,469	38,469	38,469	38,469	38,469	38,469	38,469	38,469	38,469	38,469

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	котла/турбоагрегата																									
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	200,6	200,6	200,6	200,7	200,7	200,8	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,137	0,140	0,127	0,115	0,121	0,175	0,175	0,175	0,177	0,177	0,178	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Котельная пос. Притомский - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,210	0,210	0,190	0,195	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,880	2,880	2,850	2,874	2,870	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967	2,967
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,410	10,410	10,280	10,389	10,374	10,219	10,219	10,219	10,219	10,219	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,380	8,780	9,240	8,673	8,931	8,797	8,797	8,797	8,797	8,797	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440
8	отопление	5,590	5,080	5,500	4,996	5,220	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549	5,549
9	вентиляция	0,060	0,050	0,060	0,053	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
10	горячее водоснабжение	0,850	0,770	0,830	0,750	0,785	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	26,500	26,500	26,680	26,542	26,535	26,733	26,733	26,733	26,733	26,733	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090	26,090
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,410	31,010	30,570	31,132	30,849	30,983	30,983	30,983	30,983	30,983	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339	30,339
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,790	29,790	29,810	29,805	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779	29,779
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,506	7,049	7,401	6,972	7,168	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543	7,543
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,3	116,3	116,3	116,3	116,3	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4	116,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,051	0,055	0,050	0,052	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Котельная №19 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,250	0,220	0,280	0,224	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
8	отопление	0,220	0,190	0,250	0,191	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,860	0,860	0,860	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,680	0,710	0,650	0,704	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,430	0,430	0,430	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	0,220	0,194	0,246	0,194	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
	аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																										
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,154	0,133	0,175	0,136	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей) - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,124	0,124	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,070	0,080	0,080	0,080	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8	отопление	0,050	0,060	0,060	0,061	0,076	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,019	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,180	0,180	0,180	0,174	0,174	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,230	0,220	0,220	0,219	0,199	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,150	0,150	0,150	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,044	0,053	0,053	0,054	0,067	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,280	0,320	0,320	0,320	0,398	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная УПК - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,280	0,280	0,280	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,310	0,320	0,290	0,308	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	
8	отопление	0,270	0,280	0,250	0,266	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,690	0,690	0,690	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,690	0,680	0,710	0,690	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,500	0,500	0,500	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	
14	Максимально допустимое значение тепловой	0,264	0,273	0,246	0,260	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
	нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																										
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,211	0,218	0,195	0,209	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	
Котельная ОРК «Таргай» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,020	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,220	0,220	0,330	0,339	0,339	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,690	0,690	1,010	1,064	1,064	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,770	0,760	0,760	0,724	0,852	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	
8	отопление	0,470	0,460	0,370	0,334	0,443	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,080	0,080	0,060	0,051	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,124	1,124	0,704	0,643	0,643	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,264	1,274	1,284	1,322	1,195	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,002	1,002	1,012	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,607	0,598	0,616	0,592	0,688	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,046	0,045	0,036	0,032	0,043	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	
Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,073	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,580	0,580	0,580	0,558	0,558	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,020	2,020	2,010	1,943	1,943	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,700	2,920	2,340	2,578	2,443	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	
8	отопление	2,070	2,280	1,720	1,973	1,841	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,050	0,060	0,040	0,047	0,044	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,580	3,580	3,590	3,677	3,680	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,480	3,260	3,840	3,599	3,738	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,580	4,580	4,580	4,577	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	при аварийном выводе самого мощного котла																									
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,150	0,150	0,158	0,141	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,065	0,069	0,061	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Котельная пос. Листвяги - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,000	22,000	22,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,100	0,100	0,090	0,086	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,060	1,060	1,040	1,036	1,042	1,030	1,030	1,036	1,036	1,036	1,041	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,350	8,350	8,210	8,161	8,205	8,112	8,112	8,165	8,165	8,165	8,204	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482	8,482
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,950	4,560	4,310	4,119	4,316	4,284	4,284	4,344	4,344	4,344	4,388	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701
8	отопление	2,290	2,060	1,920	1,801	1,920	1,911	1,911	1,961	1,961	1,961	1,990	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195
9	вентиляция	0,030	0,030	0,030	0,027	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
10	горячее водоснабжение	1,570	1,410	1,320	1,256	1,326	1,315	1,315	1,318	1,318	1,318	1,328	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,490	3,490	3,660	3,717	3,672	3,777	3,777	3,717	3,717	3,717	3,673	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360	3,360
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,950	8,340	8,600	8,795	8,603	8,634	8,634	8,574	8,574	8,574	8,530	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217	8,217
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,400	15,400	15,410	6,414	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418	6,418
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,974	2,772	2,631	2,520	2,631	2,613	2,613	2,663	2,663	2,663	2,693	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,035	0,032	0,030	0,032	0,032	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Котельная №6 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,010	0,009	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,120	0,120	0,090	0,089	0,100	0,100	0,100	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,820	0,820	0,620	0,606	0,681	0,681	0,681	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,640	0,570	0,370	0,377	0,407	0,407	0,407	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
8	отопление	0,500	0,430	0,270	0,278	0,298	0,298	0,298	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,620	1,620	1,860	1,876	1,786	1,786	1,786	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,920	1,990	2,200	2,194	2,160	2,160	2,160	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с	1,700	1,700	1,710	1,711	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																									
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,546	0,484	0,317	0,323	0,350	0,350	0,350	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,083	0,072	0,045	0,046	0,049	0,049	0,049	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Котельная №32 (БПОУ) - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,100	0,095	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,220	0,220	0,210	0,208	0,180	0,180	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,760	2,560	2,420	2,420	2,091	2,091	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,870	1,620	1,620	1,719	1,875	1,875	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059	2,059
8	отопление	0,490	1,050	1,060	1,131	1,201	1,201	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326
9	вентиляция	0,040	0,090	0,090	0,099	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
10	горячее водоснабжение	0,120	0,260	0,260	0,281	0,365	0,365	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,070	1,270	1,370	1,378	1,706	1,706	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,180	2,430	2,380	2,286	2,102	2,102	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,500	2,500	2,450	2,455	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,660	1,197	1,197	1,266	1,329	1,329	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,063	0,136	0,137	0,147	0,165	0,165	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,540	1,540	1,540	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,540	1,540	1,540	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,010	0,013	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,484	0,484	0,484	0,484	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,440	0,700	0,710	0,594	0,655	0,655	0,655	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661
8	отопление	0,360	0,590	0,600	0,496	0,551	0,551	0,551	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,030	0,060	0,060	0,048	0,053	0,053	0,053	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,990	0,990	1,000	1,523	1,529	1,529	1,529	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,080	0,820	0,820	1,463	1,408	1,408	1,408	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,990	0,990	1,000	1,527	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,361	0,563	0,572	0,480	0,530	0,530	0,530	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,044	0,074	0,075	0,062	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,026	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,080	1,080	1,100	1,110	1,110	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,550	0,760	1,080	0,713	0,787	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747
8	отопление	0,500	0,700	1,000	0,651	0,718	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,040	0,050	0,070	0,052	0,058	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,940	0,940	0,920	0,914	0,925	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,480	1,270	0,950	1,321	1,259	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,510	1,510	1,510	1,514	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,449	0,625	0,889	0,582	0,641	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,135	0,188	0,268	0,176	0,194	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Котельная проф. «Бунгурский» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,340	0,340	0,340	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,400	0,400	0,400	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,670	0,410	0,440	0,504	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
8	отопление	0,270	0,060	0,080	0,134	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,060	0,010	0,020	0,029	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,630	0,630	0,640	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,700	0,960	0,940	0,871	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	расчетной нагрузке)																									
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,680	0,680	0,690	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,537	0,352	0,370	0,418	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,023	0,033	0,053	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Котельная «РТПС» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,010	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,330	0,330	0,330	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,270	0,270	0,200	0,143	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
8	отопление	0,240	0,240	0,170	0,120	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,012	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,040	1,040	1,030	1,030	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,110	1,110	1,170	1,232	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,690	0,690	0,680	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,220	0,220	0,158	0,115	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,257	0,257	0,188	0,131	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Котельная ОЦ «Голубь» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,220	0,340	0,340	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,200	0,700	0,700	0,142	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
8	отопление	0,130	0,500	0,500	0,090	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,050	0,180	0,180	0,032	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,140	1,020	1,020	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,180	0,680	0,680	1,236	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,690	0,690	0,690	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,132	0,458	0,458	0,097	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,136	0,515	0,515	0,093	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Котельная школы №1 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	0,320	0,320	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,210	0,200	0,240	0,208	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
8	отопление	0,180	0,170	0,210	0,182	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,016	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,670	1,670	1,670	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,790	1,800	1,760	1,789	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	1,000	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,167	0,158	0,194	0,169	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,185	0,176	0,213	0,184	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Котельная школы №23 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,260	0,260	0,260	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,190	0,140	0,160	0,167	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
8	отопление	0,160	0,110	0,130	0,140	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1,720	1,720	1,720	1,721	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	договорной нагрузке)																									
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,810	1,860	1,840	1,831	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	1,000	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,158	0,114	0,132	0,141	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,126	0,089	0,104	0,109	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Котельная школы №37 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,360	0,360	0,360	0,362	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,330	0,290	0,750	0,389	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709
8	отопление	0,290	0,250	0,660	0,340	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
10	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,080	0,039	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,010	1,010	1,010	1,006	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,050	1,090	0,630	0,988	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,690	0,690	0,690	0,688	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,264	0,229	0,590	0,308	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,146	0,128	0,338	0,173	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
Котельная школы №43 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	0,320	0,320	0,322	0,322	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,260	0,230	0,240	0,220	0,232	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
8	отопление	0,220	0,200	0,210	0,187	0,198	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,010	0,010	0,013	0,014	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,660	1,660	1,660	1,656	1,656	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,740	1,770	1,760	1,778	1,766	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	1,000	1,000	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,211	0,194	0,202	0,182	0,192	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,22
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,160	0,168	0,153	0,161	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Котельная интерната №66 (Монтажник) - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	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	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,240	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,300	0,193	0,193	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
8	отопление	0,150	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,040	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,649	1,646	1,646	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,699	1,806	1,806	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,229	0,153	0,153	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Котельная школы №16 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,250	0,250	0,250	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,220	0,150	0,180	0,190	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
8	отопление	0,180	0,120	0,150	0,156	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,010	0,010	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,370	0,370	0,370	0,370	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,420	0,490	0,460	0,448	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,320	0,320	0,320	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,176	0,123	0,150	0,155	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,208	0,135	0,167	0,177	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Котельная детского сада №123 - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,050	0,050	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,050	0,050	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,030	0,030	0,030	0,038	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
8	отопление	0,030	0,030	0,030	0,038	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,020	0,020	0,060	0,056	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,020	0,020	0,060	0,050	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,020	0,020	0,060	0,059	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,026	0,026	0,026	0,034	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,167	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Котельная ст. Полосухино - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690	2,690
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,020	0,019	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,450	1,090	0,460	0,431	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
8	отопление	0,310	0,900	0,320	0,296	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
10	горячее водоснабжение	0,030	0,080	0,030	0,026	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,440	1,440	1,450	1,451	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,520	0,880	1,520	1,550	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,660	1,660	1,670	1,671	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,370	0,889	0,378	0,357	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,058	0,167	0,060	0,055	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Котельная «Кузнецкая крепость» - ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,280	0,280	0,280	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,280	0,280	0,280	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,080	0,080	0,110	0,113	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
8	отопление	0,070	0,070	0,100	0,103	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,120	0,120	0,120	0,114	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,200	0,200	0,170	0,165	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,187	0,187	0,187	0,185	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,070	0,070	0,097	0,099	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,034	0,034	0,048	0,049	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Котельная АО «ЕВРАЗ 3СМК» - ЕТО №05 АО «ЕВРАЗ 3СМК»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,090	2,090	1,750	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753	1,753
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,730	41,730	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,470	35,470	29,750	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000
8	отопление	33,380	33,380	28,000	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247	26,247

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,380	1,380	8,450	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447	8,447
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,730	9,730	15,450	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867	29,867
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,214	31,214	26,180	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640	24,640
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,334	10,334	8,669	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный - ЕТО №06 ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,030	0,036	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,900	0,900	0,640	0,641	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,780	0,780	0,540	0,513	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
8	отопление	0,730	0,730	0,510	0,477	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,140	0,140	0,420	0,410	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,310	0,310	0,550	0,574	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,540	0,540	0,540	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,686	0,686	0,475	0,451	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,553	0,386	0,362	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) - ЕТО №06 ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680	12,680
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,170	0,170	0,160	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,510	0,510	0,430	0,425	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,230	10,230	8,530	8,529	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191	10,191
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,690	8,690	7,250	6,823	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152	8,152

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
8	отопление	8,180	8,180	6,820	6,398	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,770	1,770	3,560	3,560	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,820	3,820	5,270	5,691	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,283	8,283	8,293	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288	8,288
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,647	7,647	6,380	6,005	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,217	2,217	1,848	1,734	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ЕТО №06 ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,010	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,053	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,920	0,920	0,980	0,981	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,780	0,780	0,590	0,785	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
8	отопление	0,730	0,730	0,540	0,732	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10a	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,390	0,390	0,340	0,327	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,580	0,580	0,780	0,576	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,670	0,670	0,680	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,686	0,686	0,519	0,691	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,272	0,272	0,201	0,273	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено - ЕТО №06 ОАО «РЖД»																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,120	0,120	0,100	0,106	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,300	2,300	2,040	2,039	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в	1,960	1,960	1,730	1,631	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
	том числе:																										
8	отопление	1,840	1,840	1,630	1,525	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,010	0,010	0,290	0,285	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,470	0,470	0,700	0,800	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	1,813	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,725	1,725	1,522	1,435	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,685	0,641	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	
Котельная ООО ТК «Садовая» - ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,650	4,650	4,650	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,950	3,950	3,710	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	
8	отопление	3,720	3,720	3,480	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,890	2,890	3,130	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,476	3,476	3,265	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	3,271	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	
Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» - ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110													

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																									
8	отопление	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
10а	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

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 2044 г., представлены на рисунках ниже. На рисунках также отмечены зоны с недостаточным располагаемым напором у потребителей систем теплоснабжения от Кузнецкой ТЭЦ и Западно-Сибирской ТЭЦ.

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

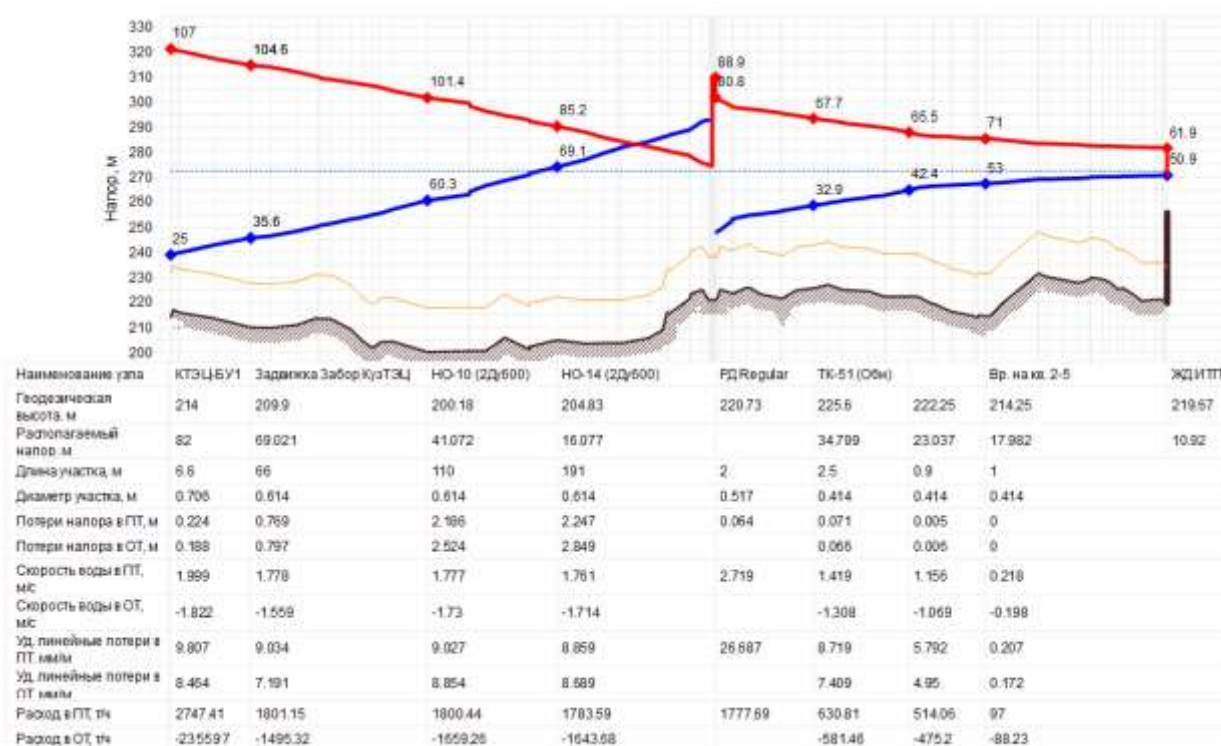


Рисунок 3.1 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после подключения перспективных потребителей

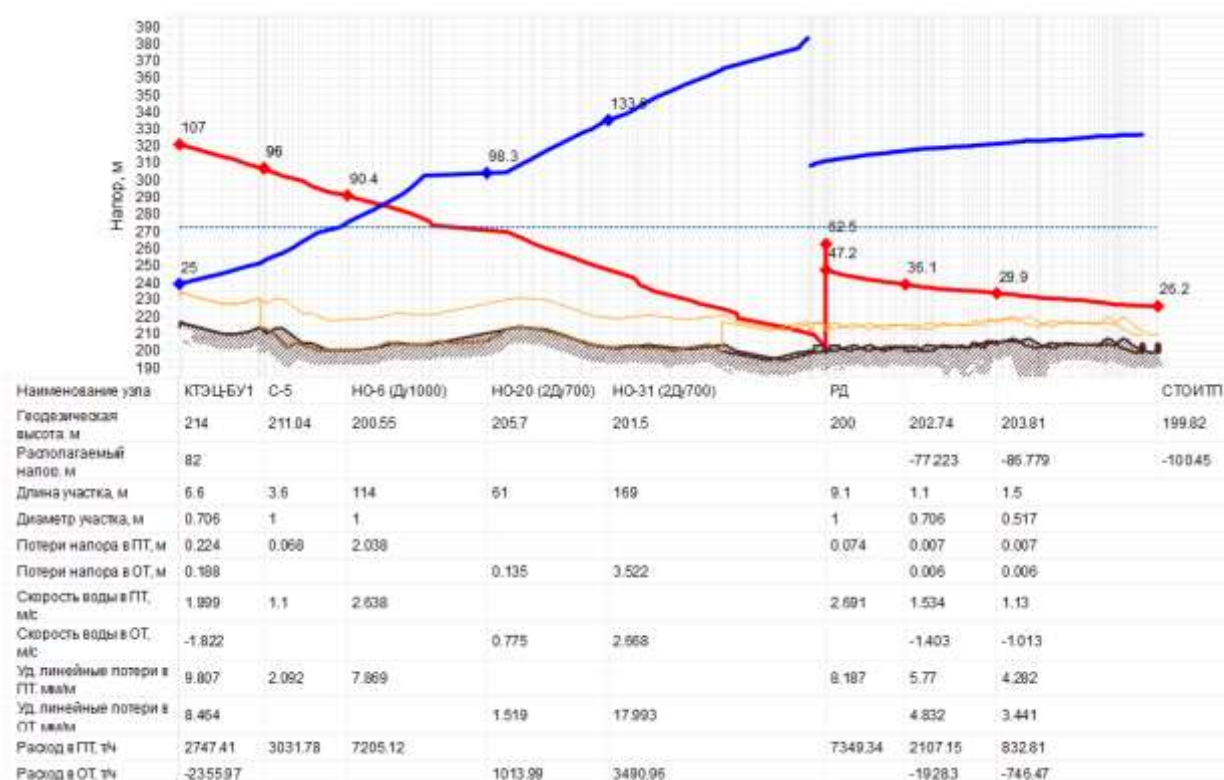
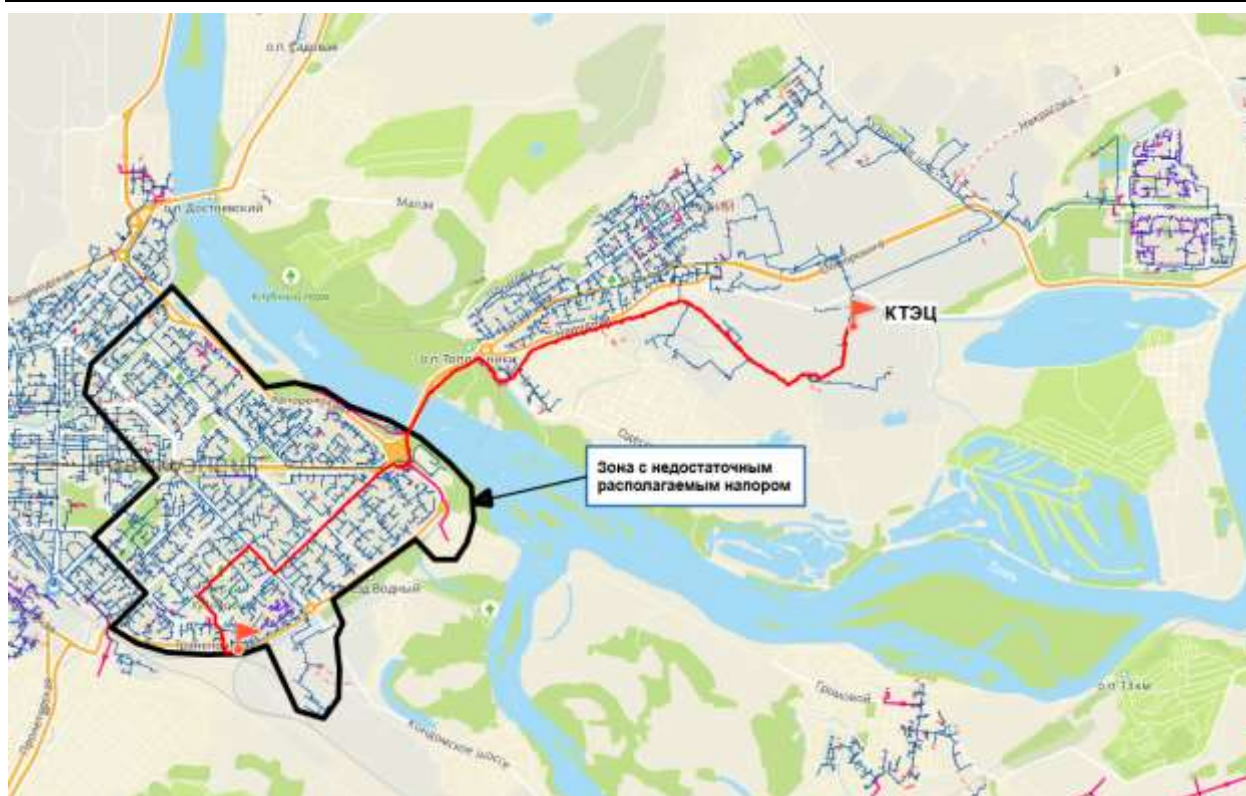


Рисунок 3.2 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Центральном районе после подключения перспективных потребителей

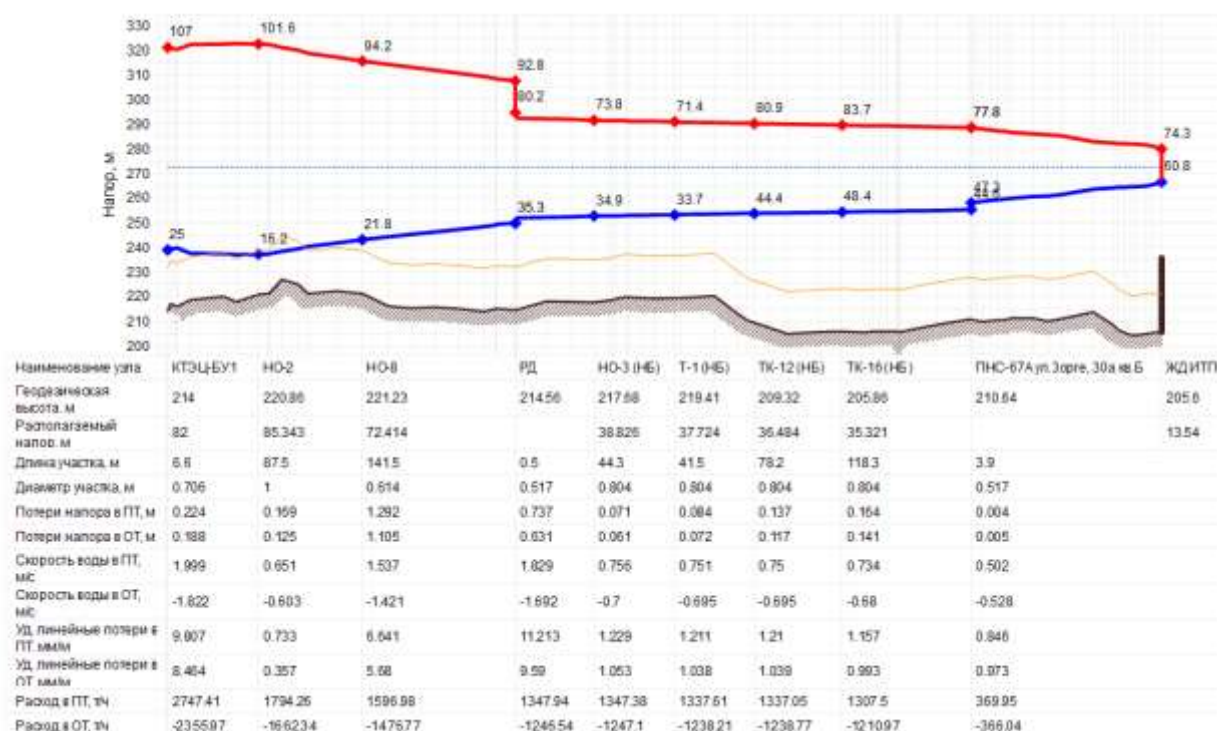
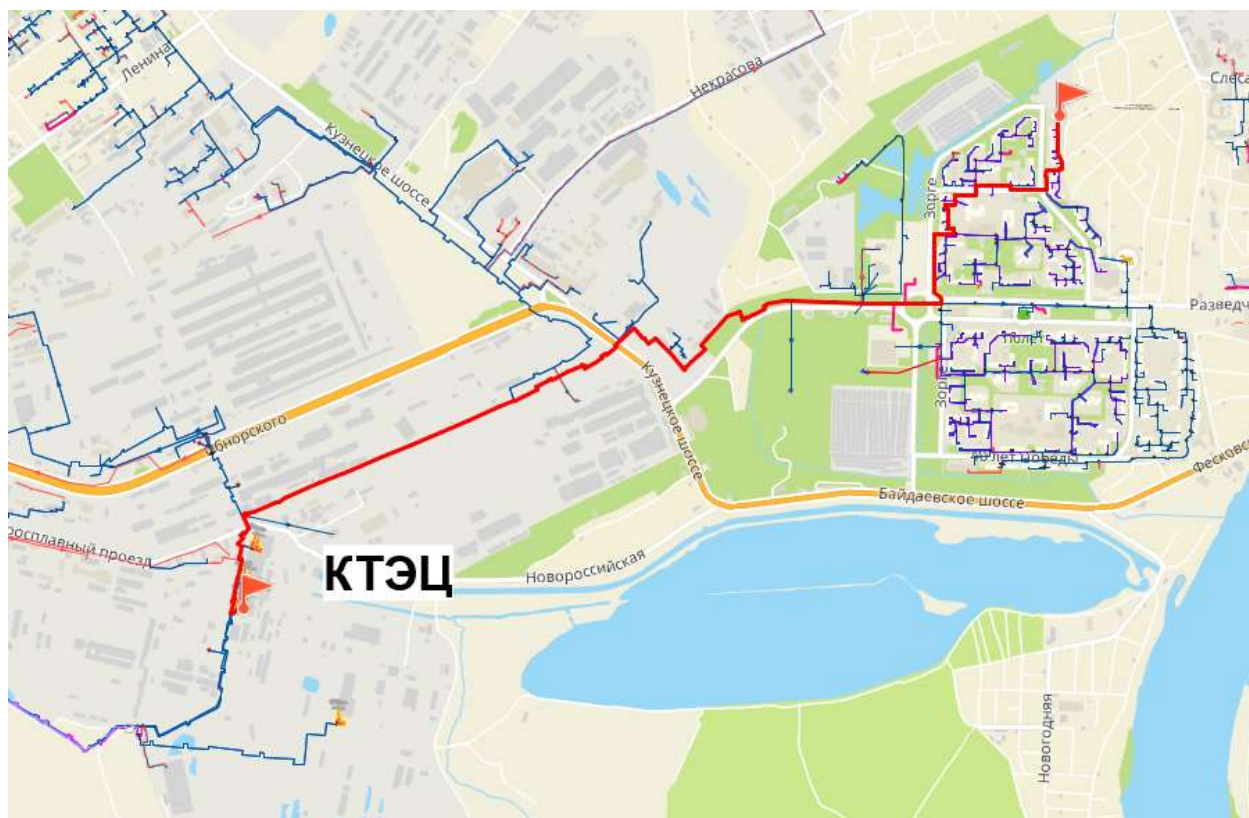


Рисунок 3.3 – Пьезометрический график магистрали КТЭЦ в Орджоникидзевский район после подключения перспективных потребителей

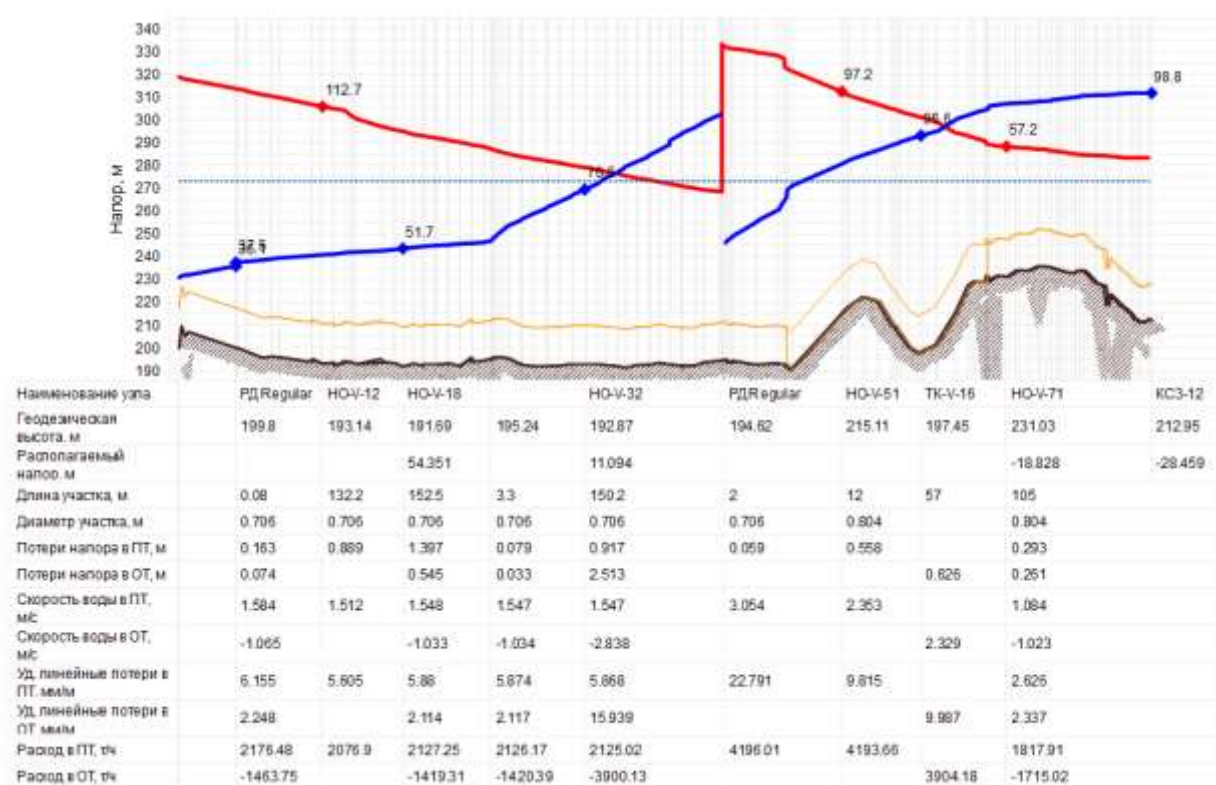


Рисунок 3.4 – Пьезометрический график Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей

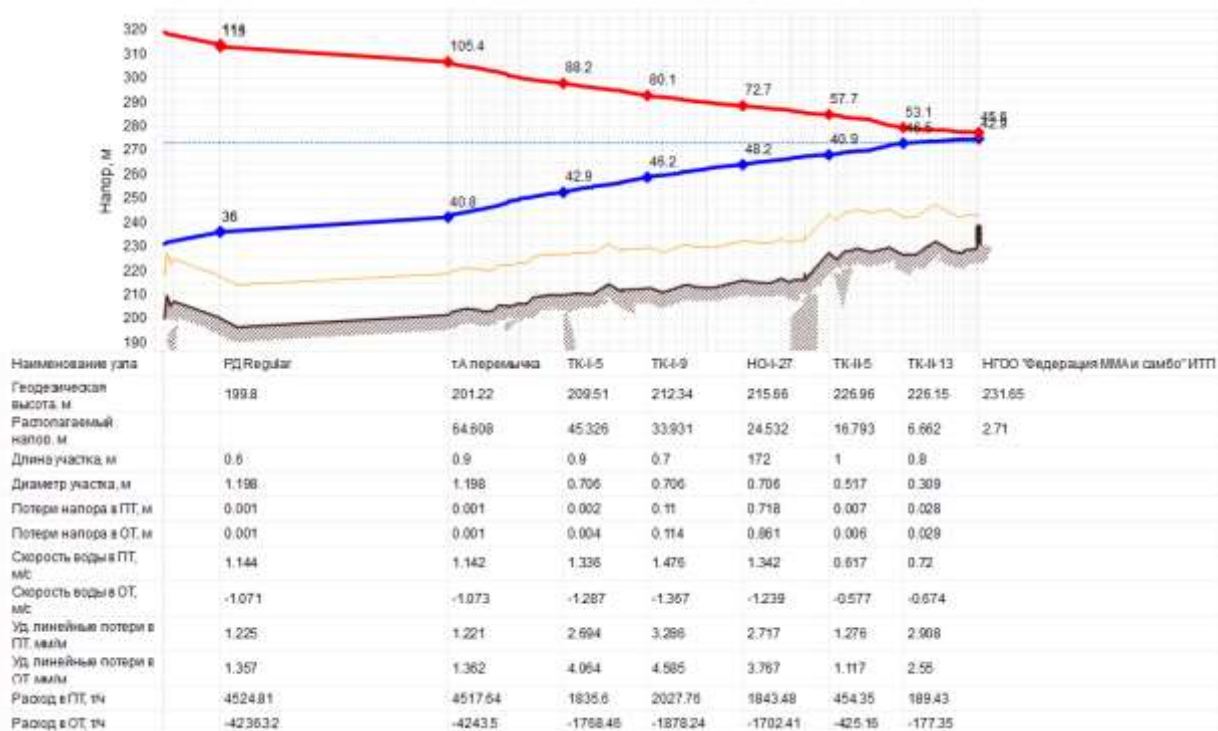
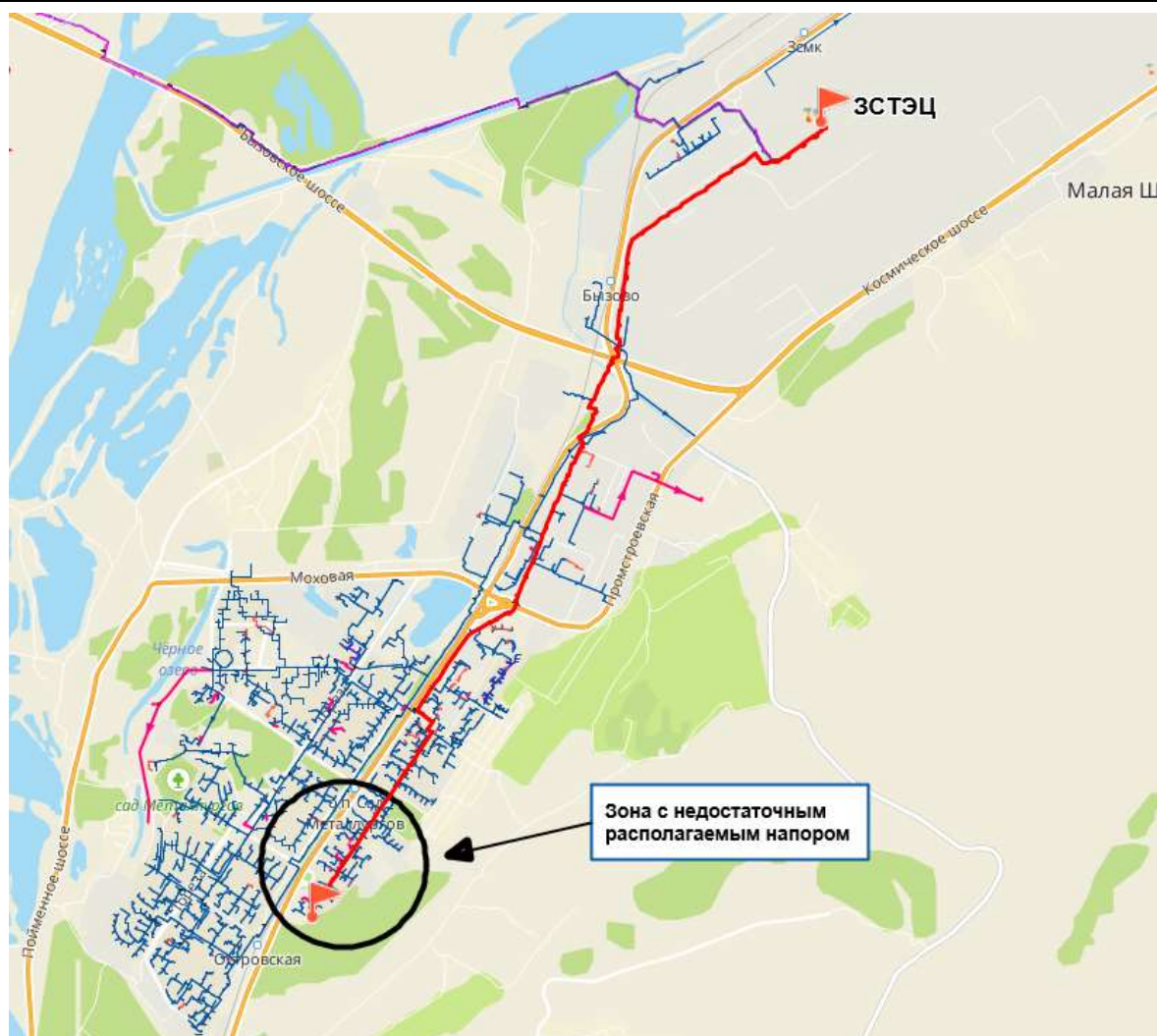


Рисунок 3.5 – Пьезометрический график Заводской магистрали ЗСТЭЦ после подключения перспективных потребителей

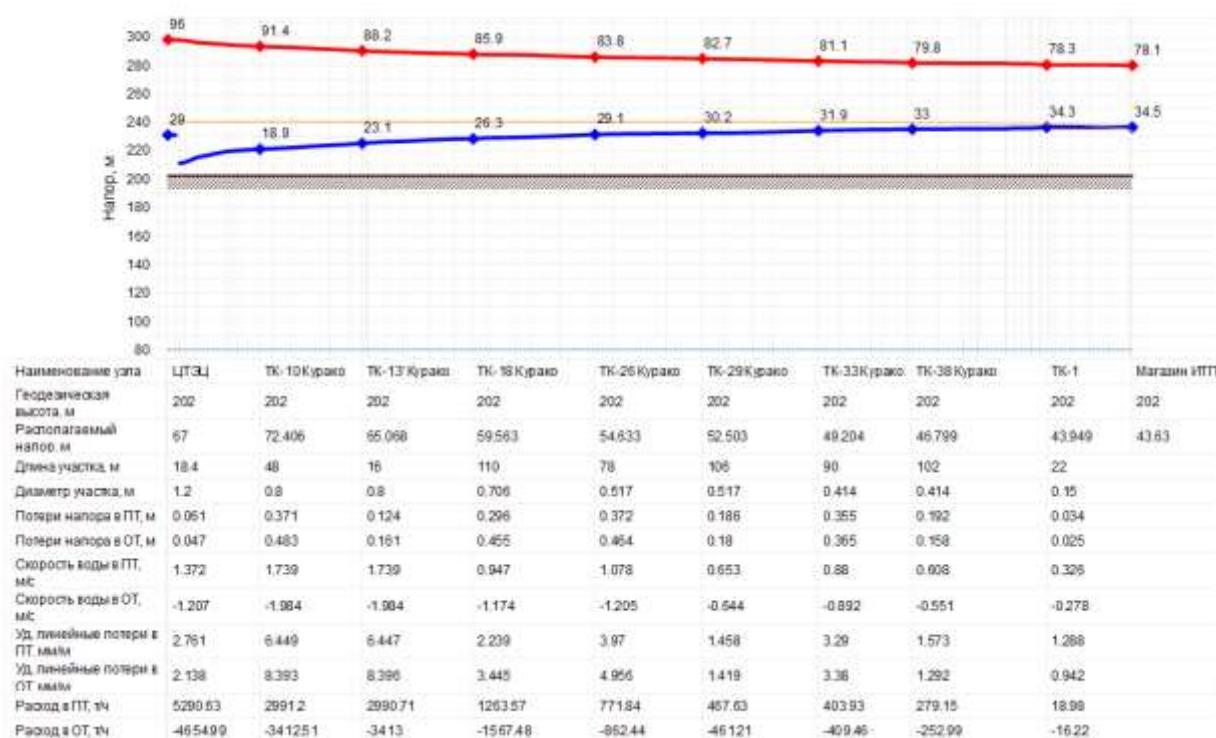
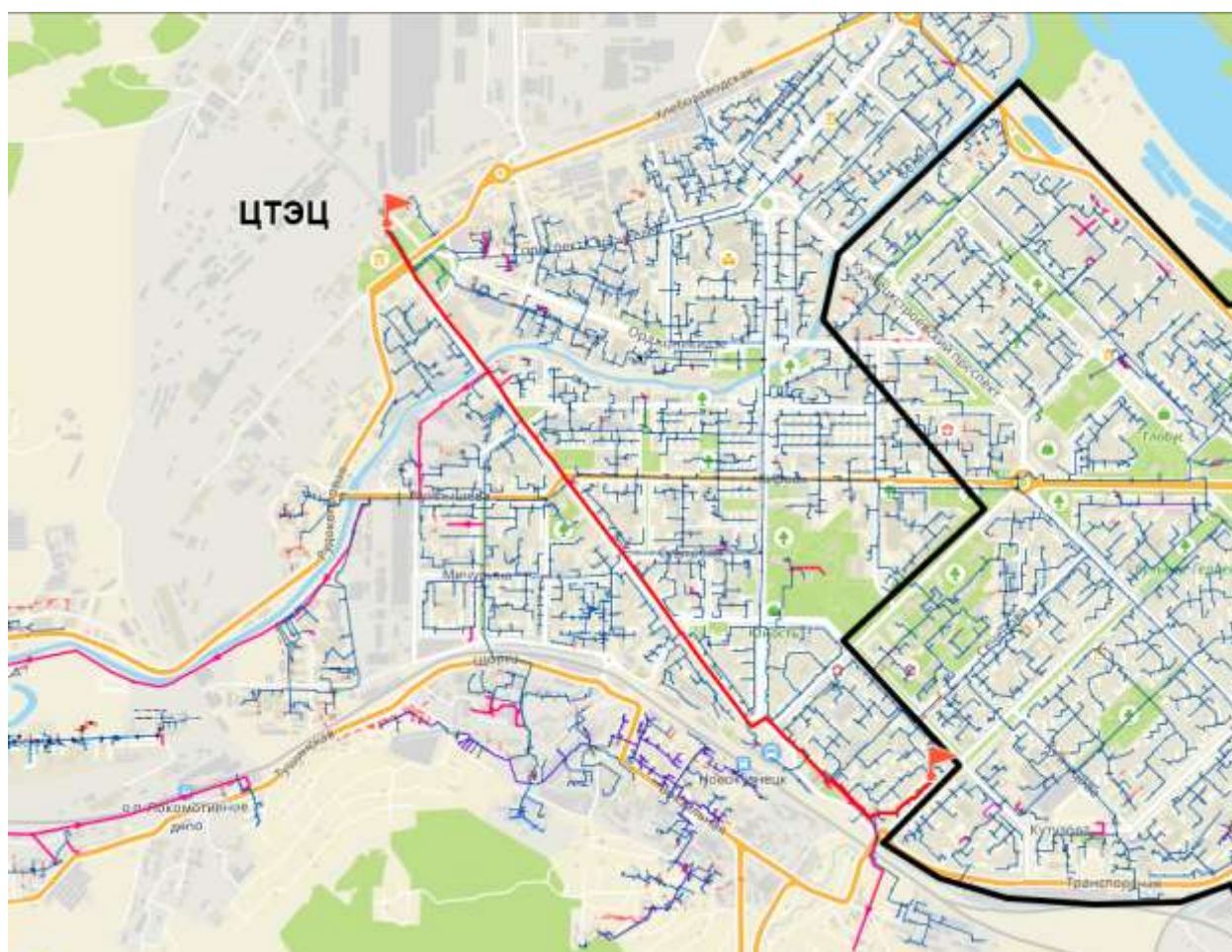


Рисунок 3.6 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Курако после подключения перспективных потребителей

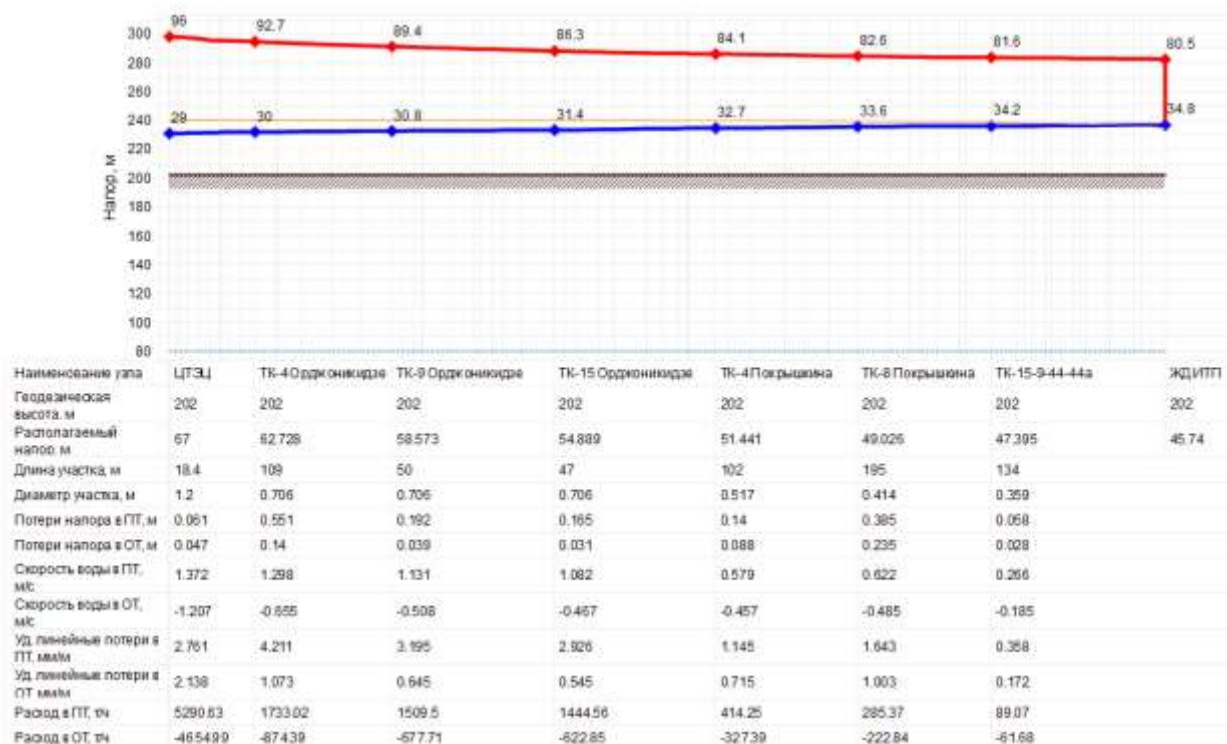
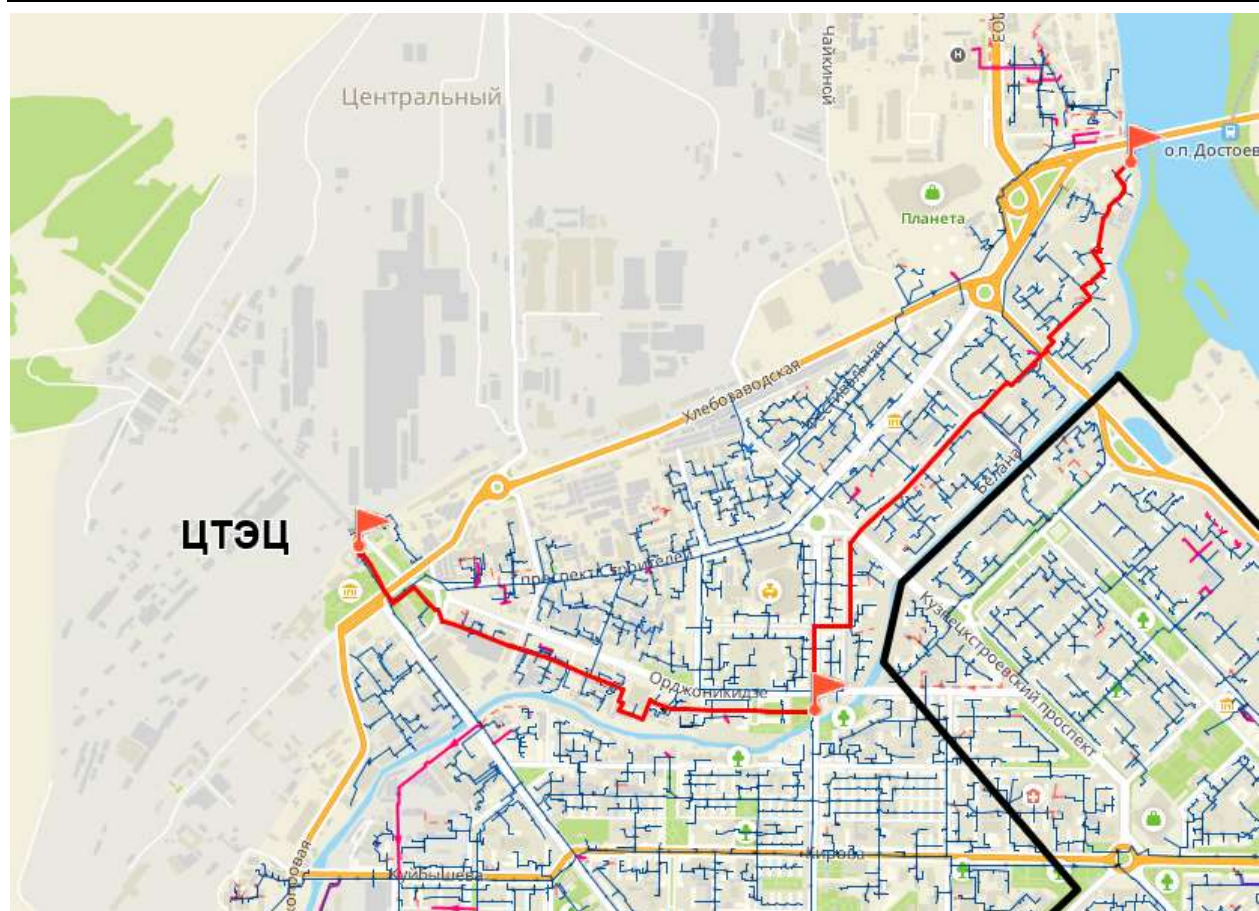


Рисунок 3.7 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по ул. Орджоникидзе после подключения перспективных потребителей

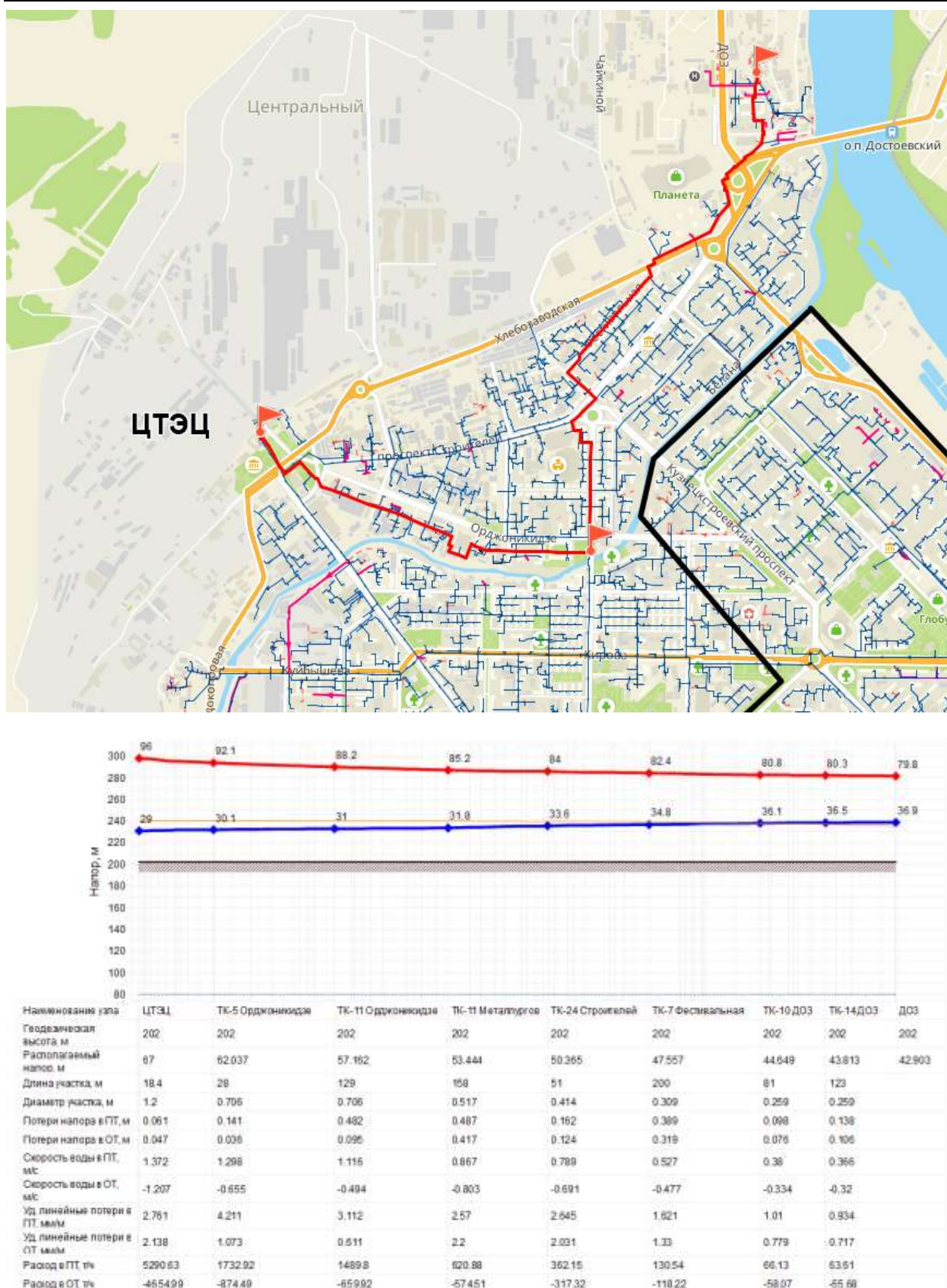


Рисунок 3.8 – Пьезометрический график магистрали ЦТЭЦ по пр. Строителей после подключения перспективных потребителей

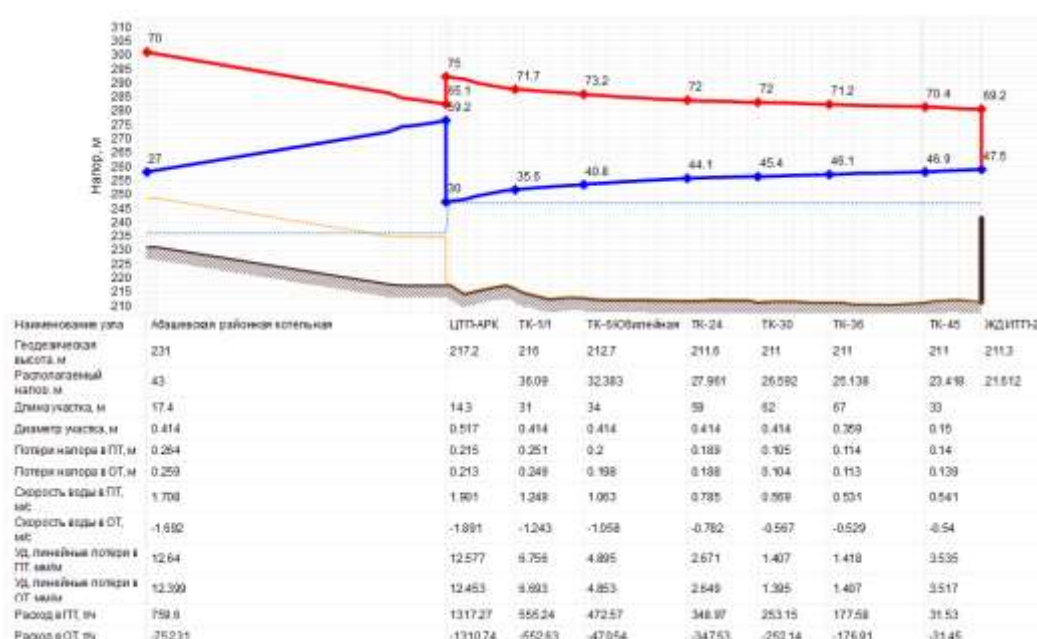
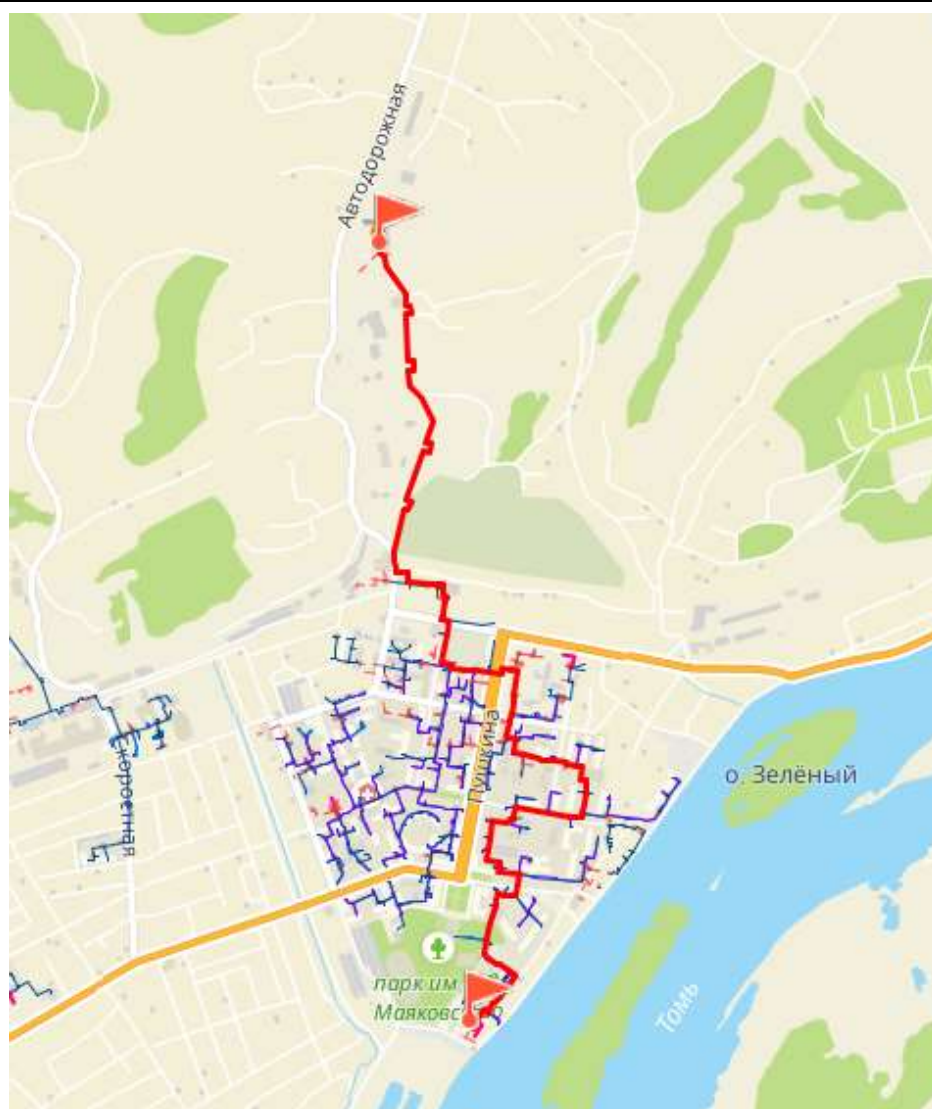


Рисунок 3.9 – Пьезометрический график магистрали Абашевской районной котельной после подключения перспективных потребителей

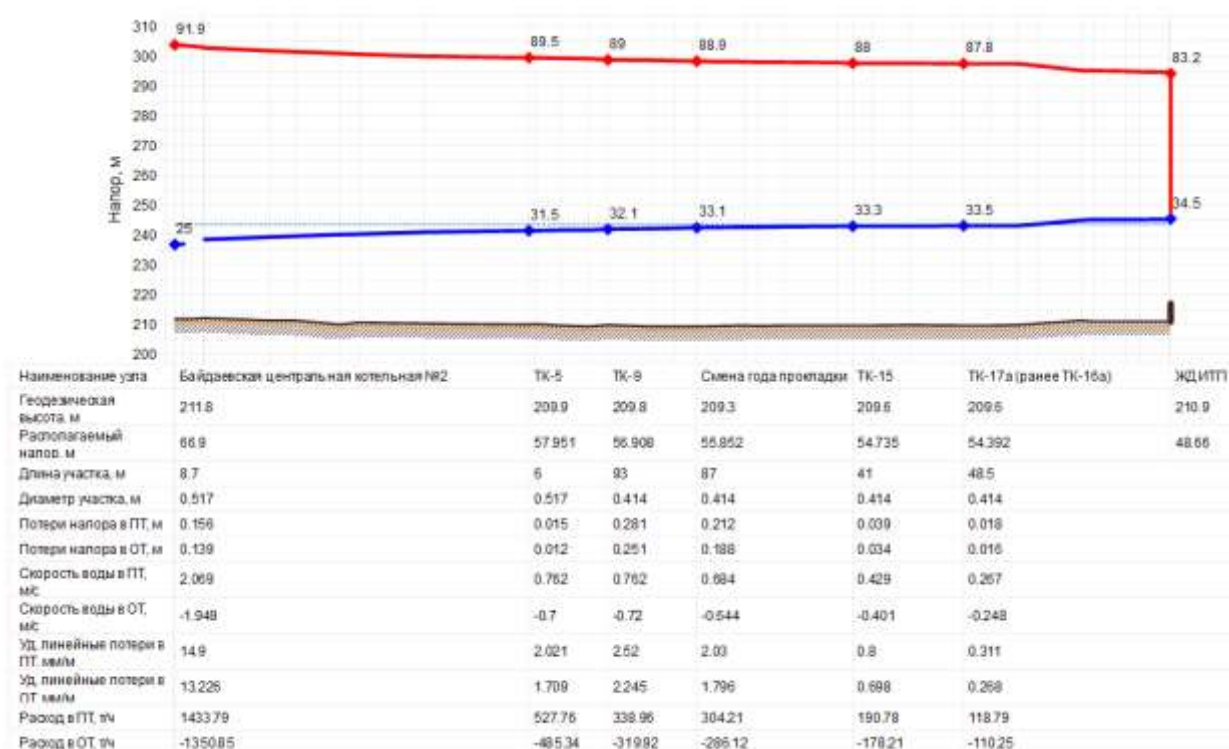
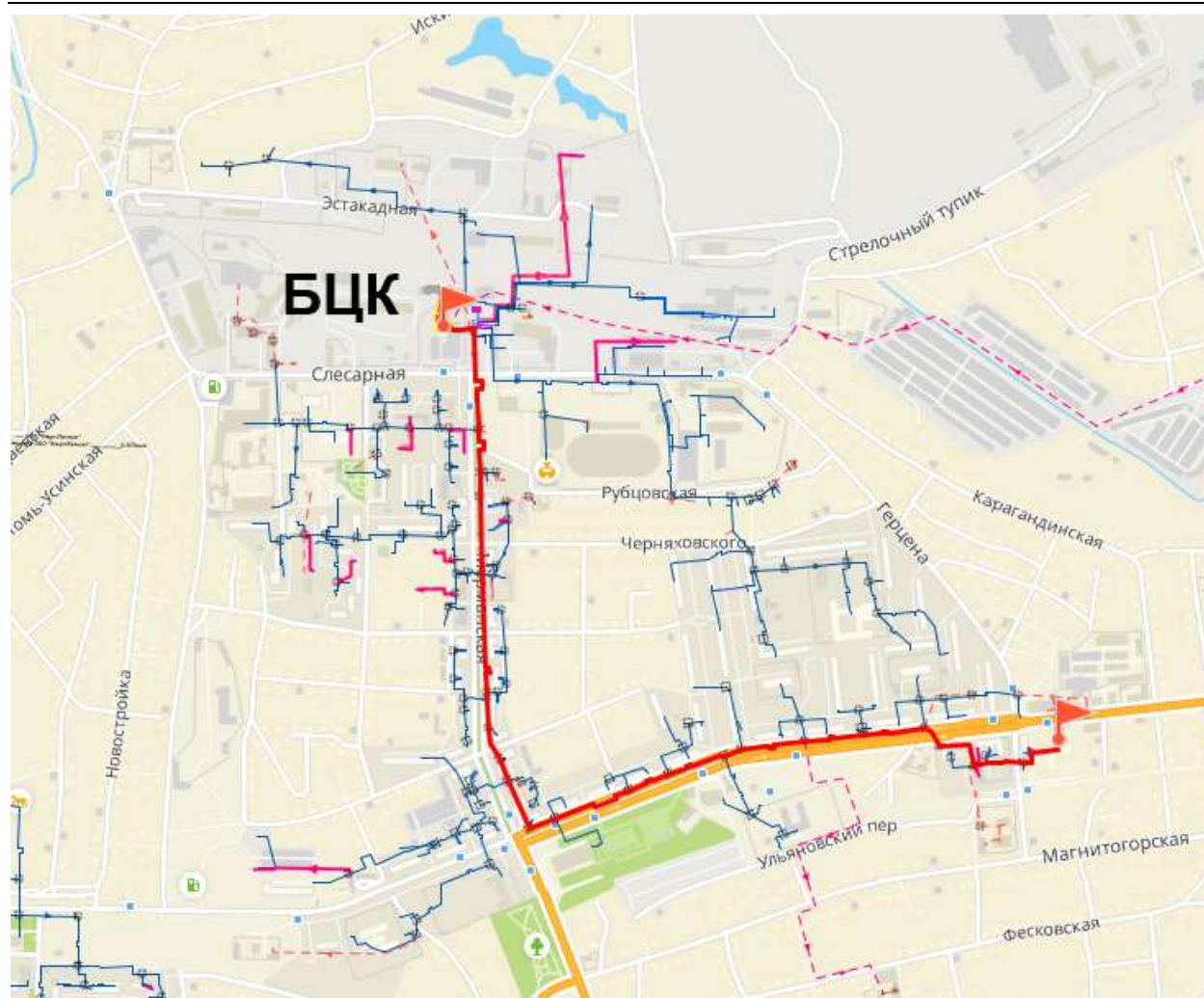


Рисунок 3.10 – Пьезометрический график магистрали Байдаевской районной котельной №2 после подключения перспективных потребителей

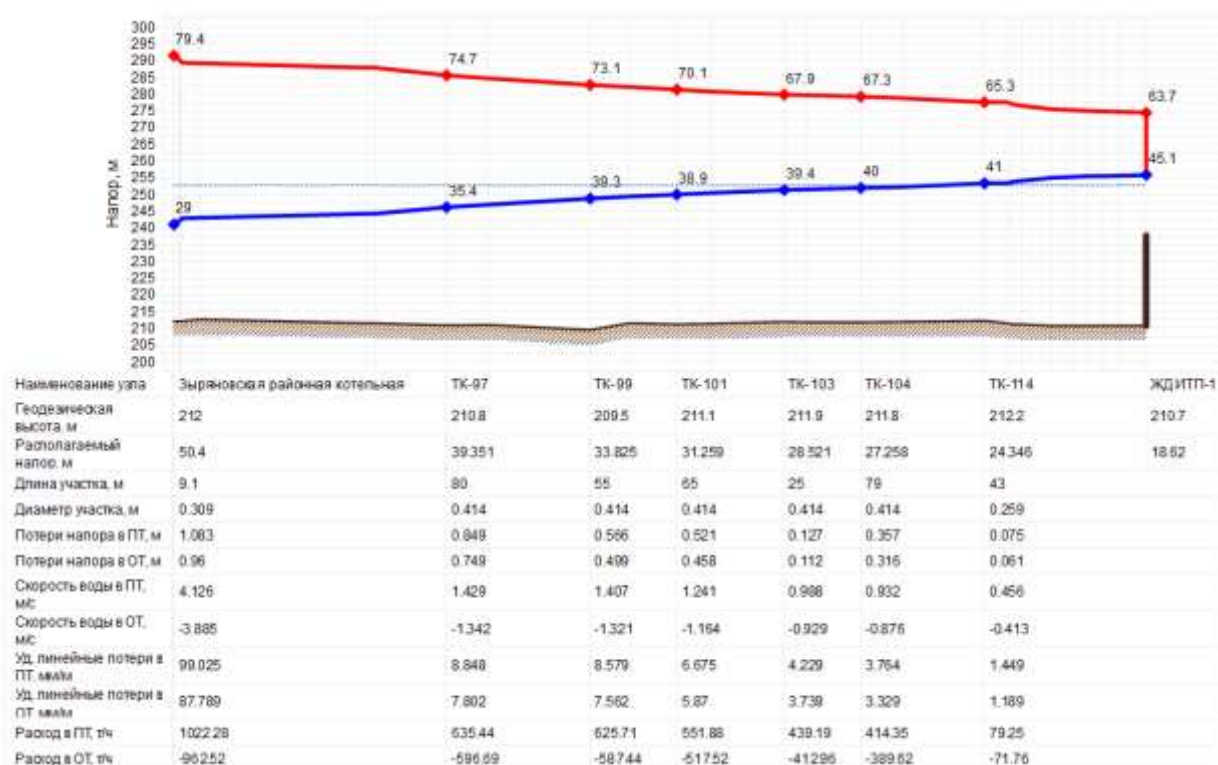
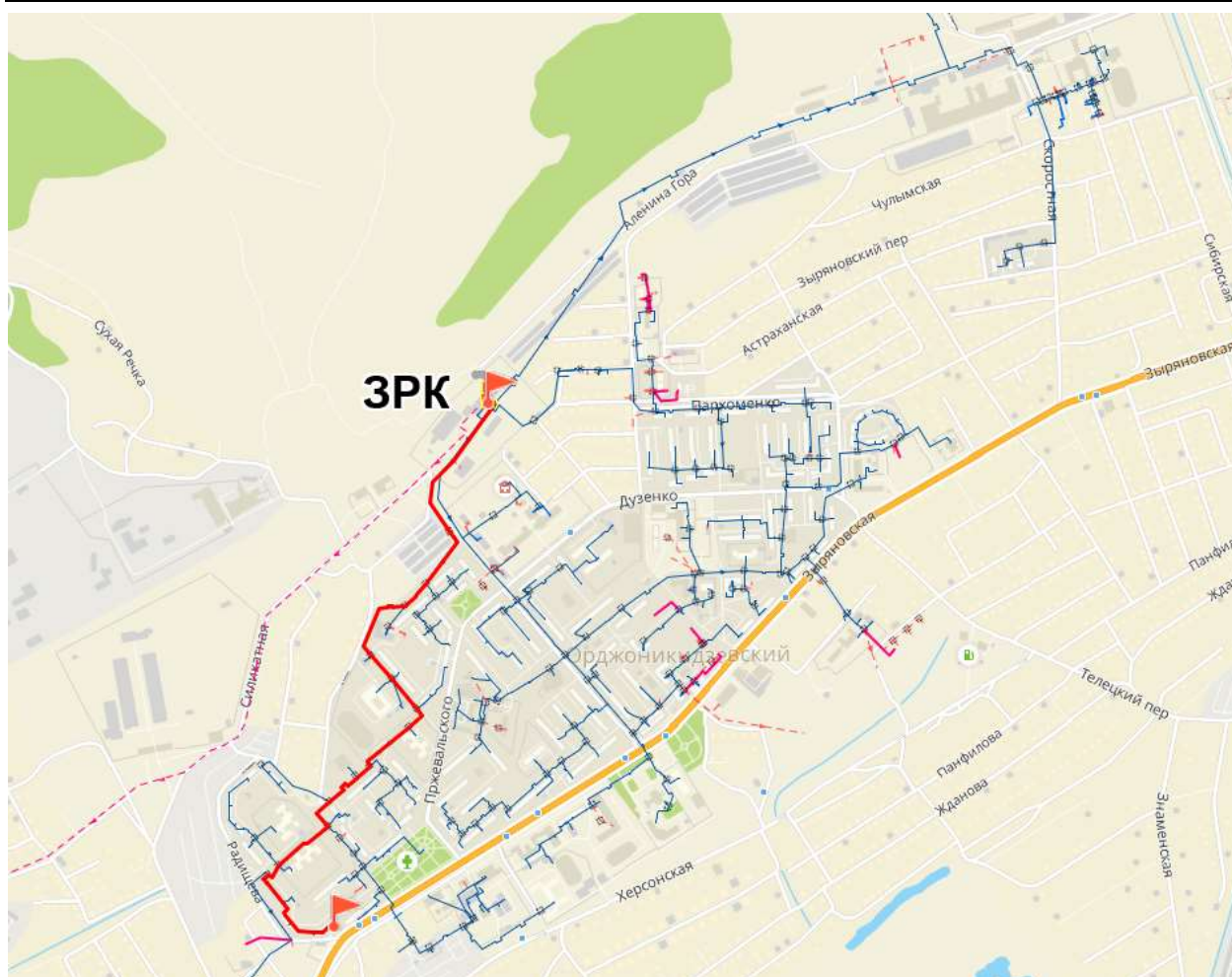


Рисунок 3.11 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до пер. Топографический, 16 после подключения перспективных потребителей

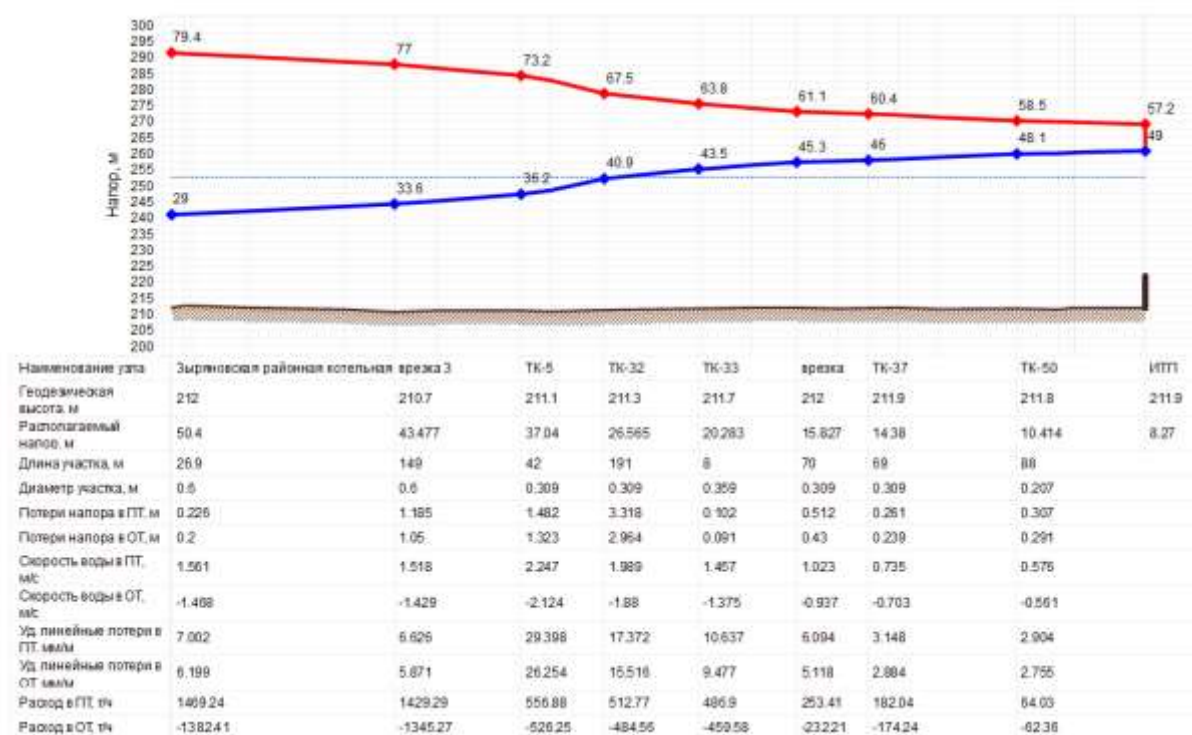


Рисунок 3.12 – Пьезометрический график магистрали Зыряновской районной котельной до ул. Зыряновская, 40 после подключения перспективных потребителей

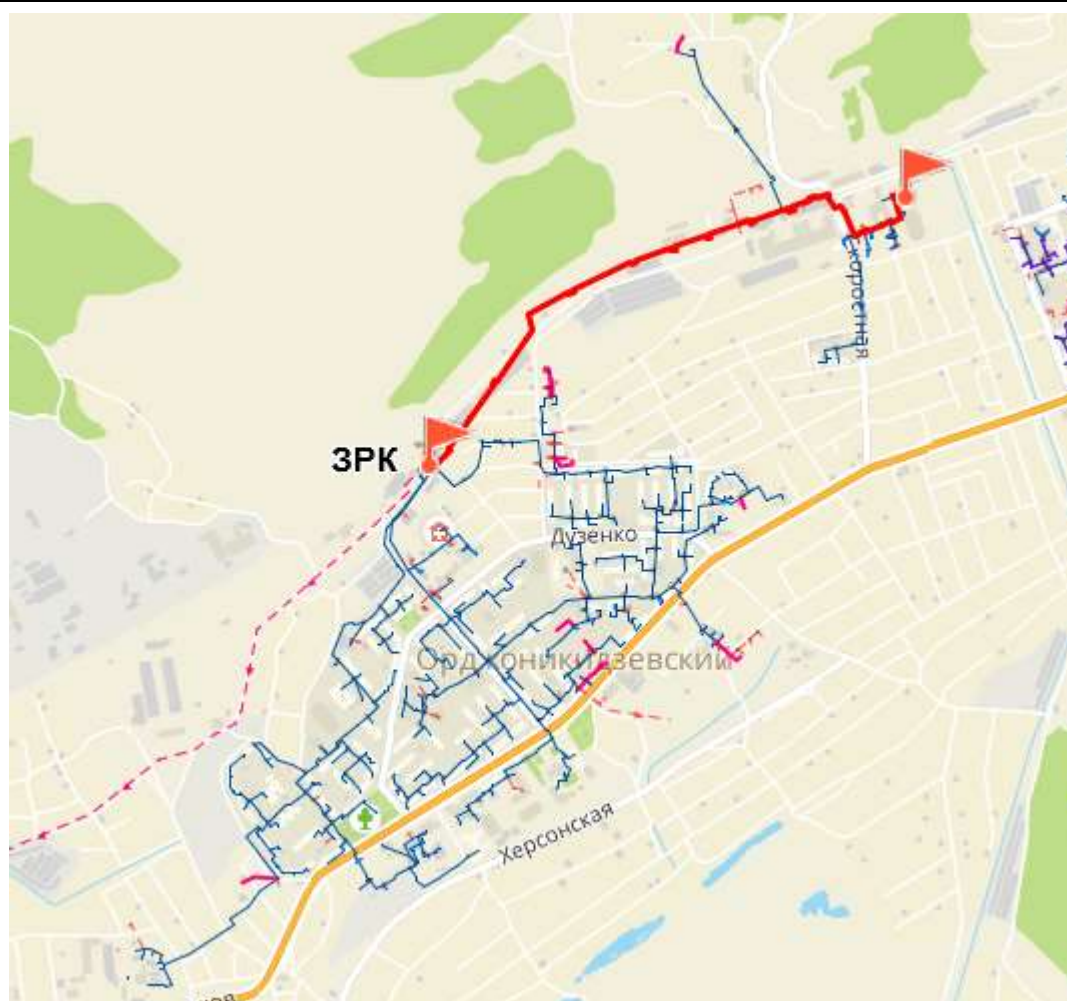


Рисунок 3.13 – Пьезометрический график магистрали Зырянской районной котельной до МАОУДОД «СДЮСШОР» по регби «Буревестник» после подключения перспективных потребителей

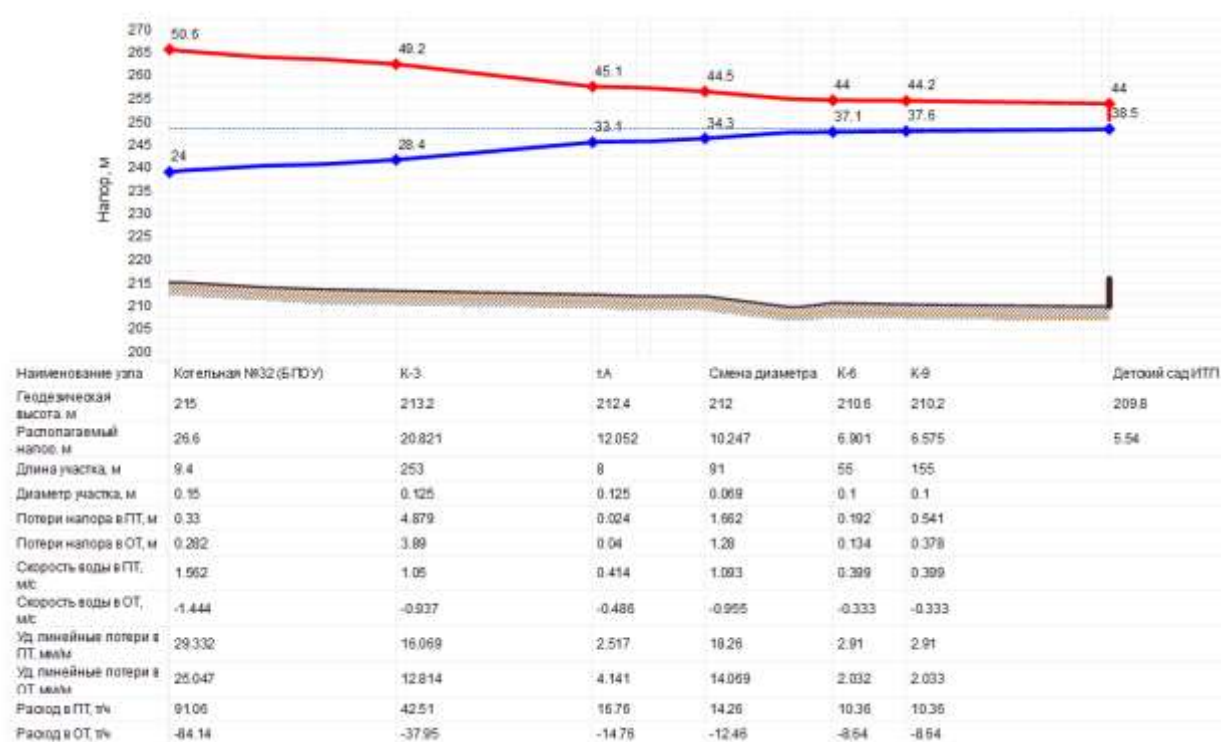


Рисунок 3.14 – Пьезометрический график магистрали котельной №32 (БПОУ) после подключения перспективных потребителей

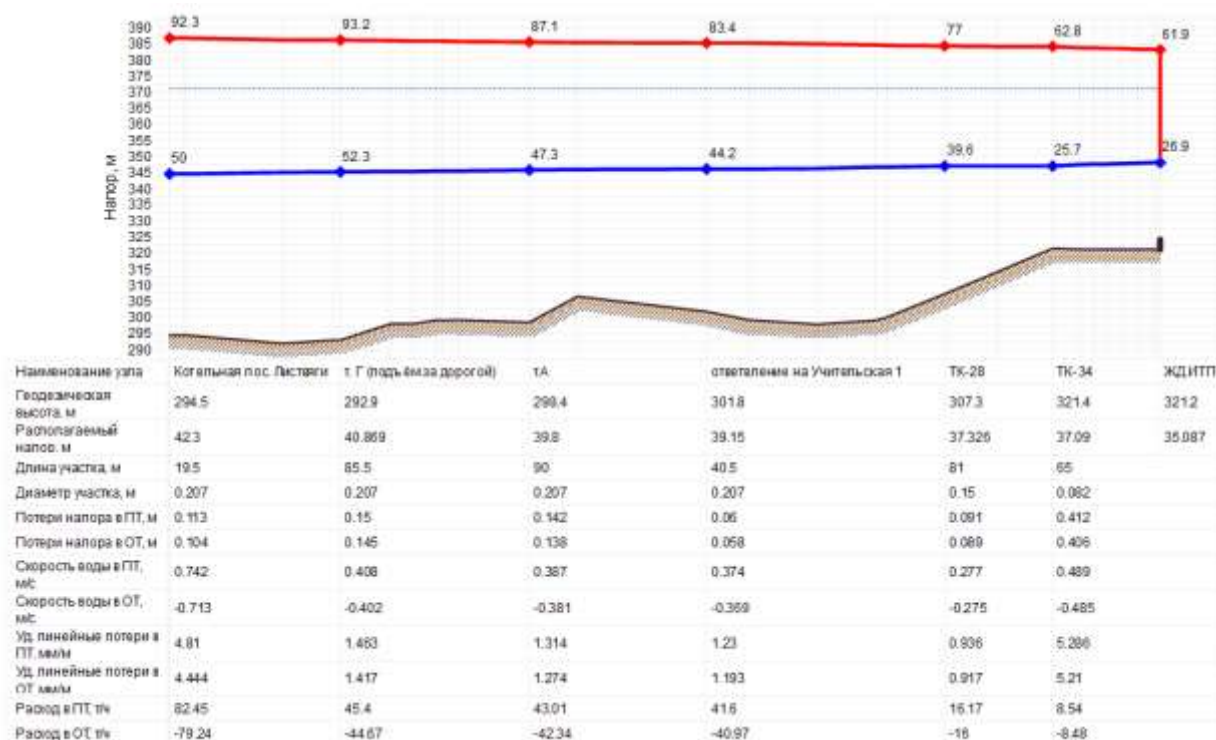
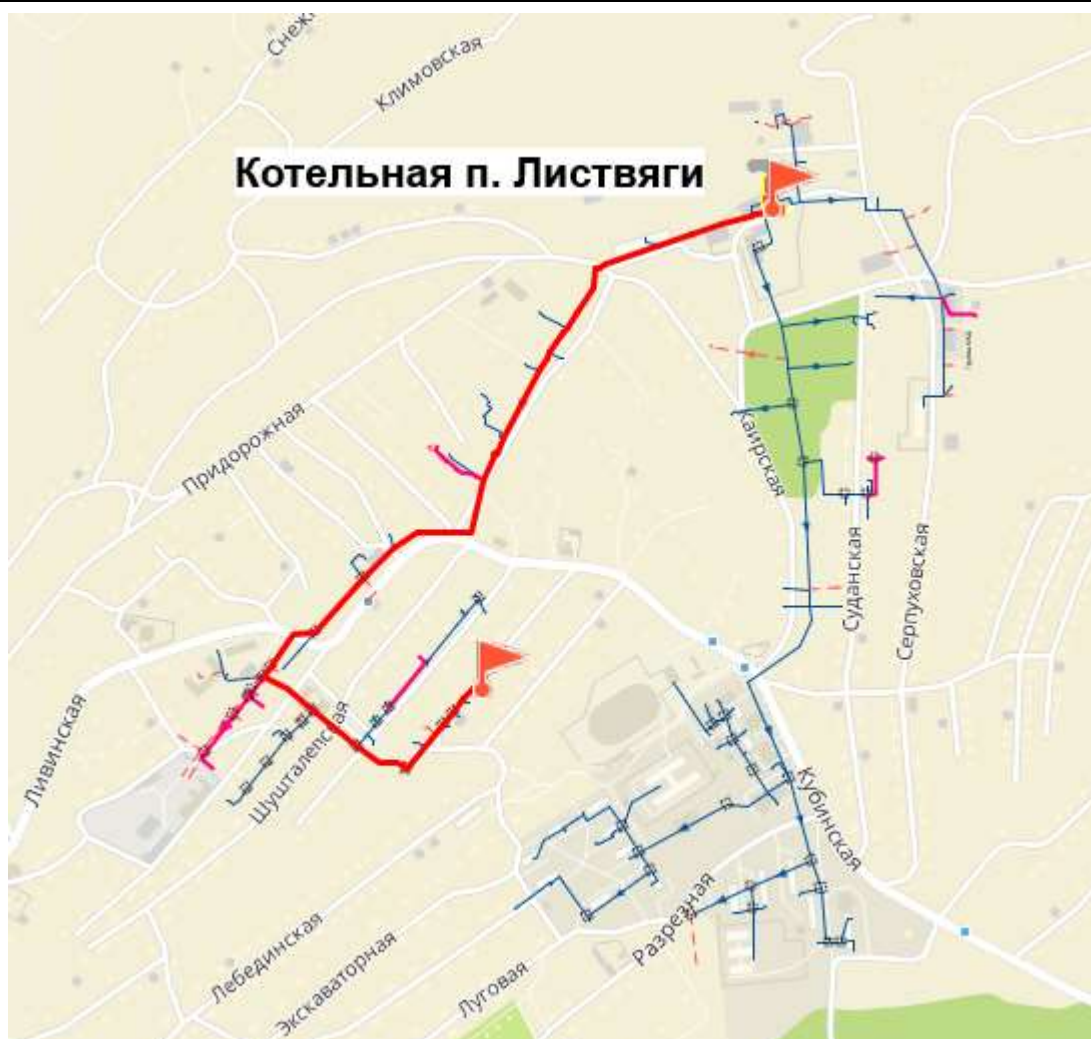


Рисунок 3.15 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Железноводская, 6 после подключения перспективных потребителей

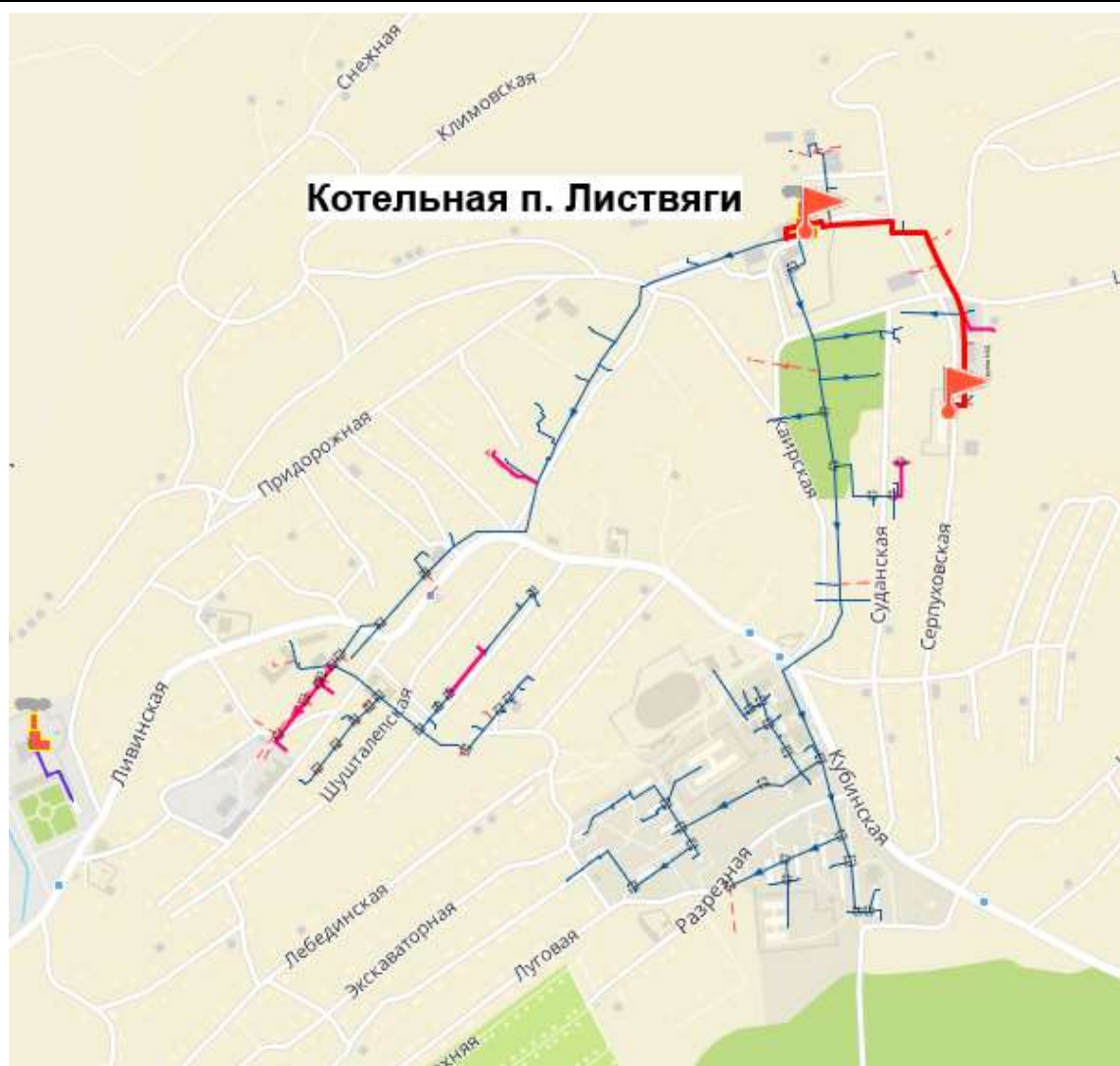


Рисунок 3.16 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Серпуховская, 44 после подключения перспективных потребителей

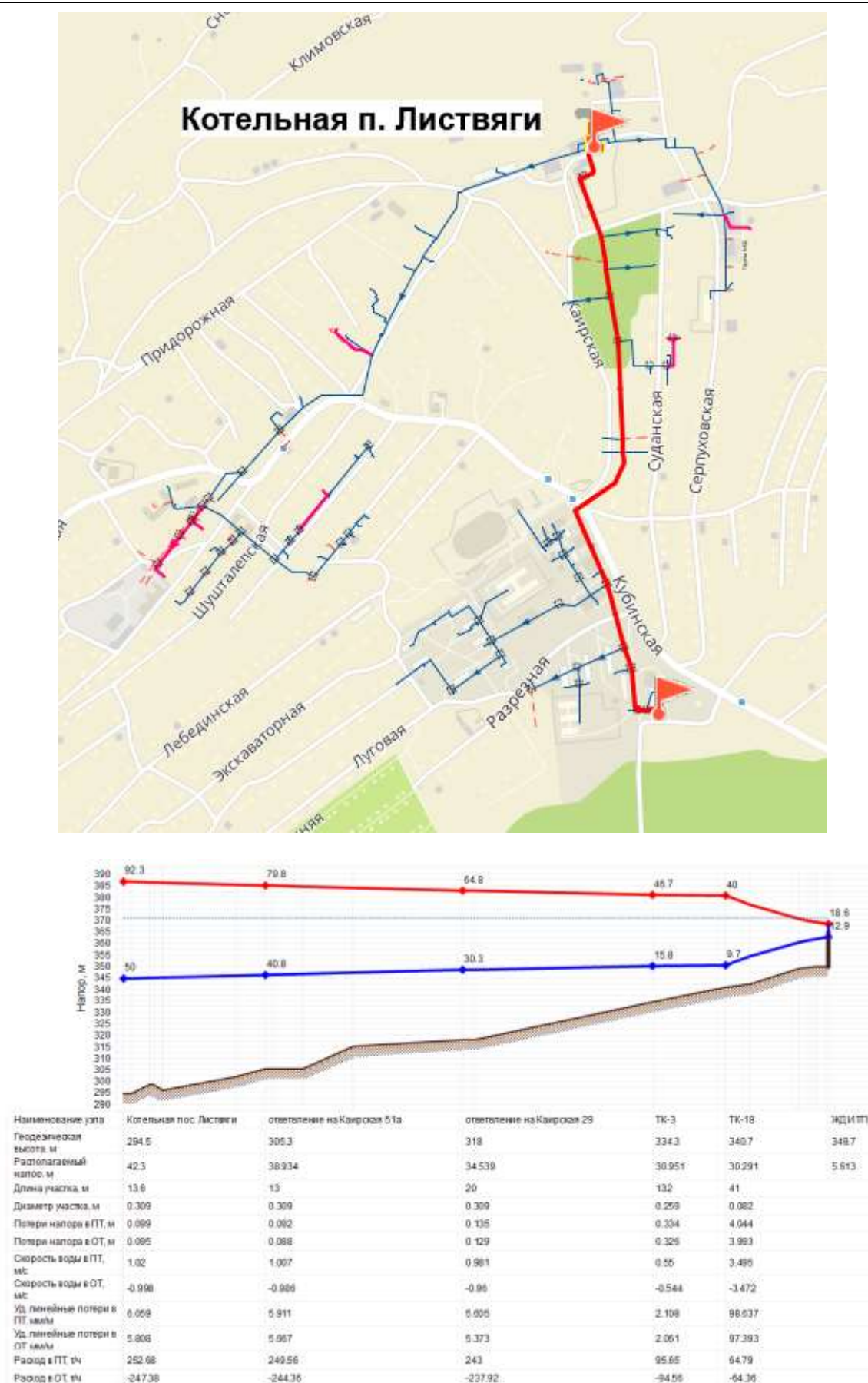


Рисунок 3.17 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Листвяги до ул. Кубинская, 37 после подключения перспективных потребителей

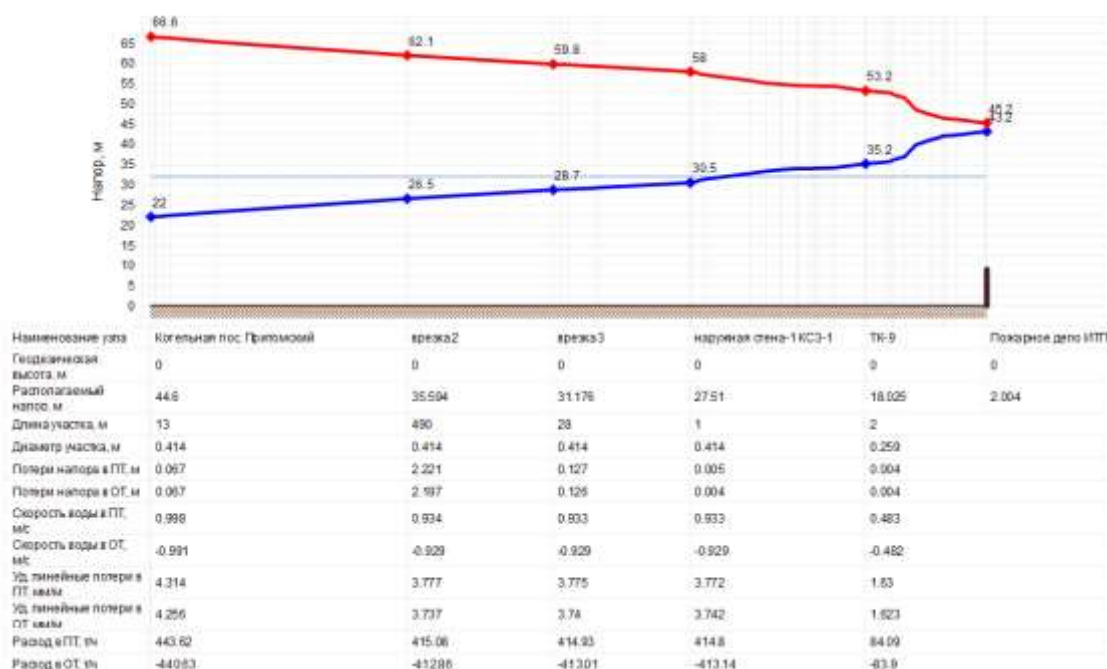


Рисунок 3.18 – Пьезометрический график магистрали котельной п. Притомский после подключения перспективных потребителей

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

1. Новые источники. В ходе формирования данных о потребности в тепловой мощности были определены зоны развития территории городского округа, обладающие перспективной тепловой нагрузкой, но в настоящее время не обеспеченные необходимыми мощностями. Их расположение наглядно отображено на рисунке 4.1.

– Обеспечение теплоснабжения указанных территорий планируется реализовать путем возведения новых источников тепловой энергии – блочно-модульных котельных различной мощности.

– Мероприятия, связанные со строительством новых источников тепловой энергии, подробно изложены в Главе 7 и будут уточняться в ходе последующих актуализаций проекта.

Вопросы определения единой теплоснабжающей организации (ЕТО) для новых систем теплоснабжения — будь то создание новой ЕТО или включение в зону ответственности существующей — будут решаться после ввода этих систем в эксплуатацию.

Список всех перспективных источников тепловой энергии, а также объем предполагаемого спроса на тепловую мощность в зонах их действия представлены в таблицах 4.1 и 4.2.

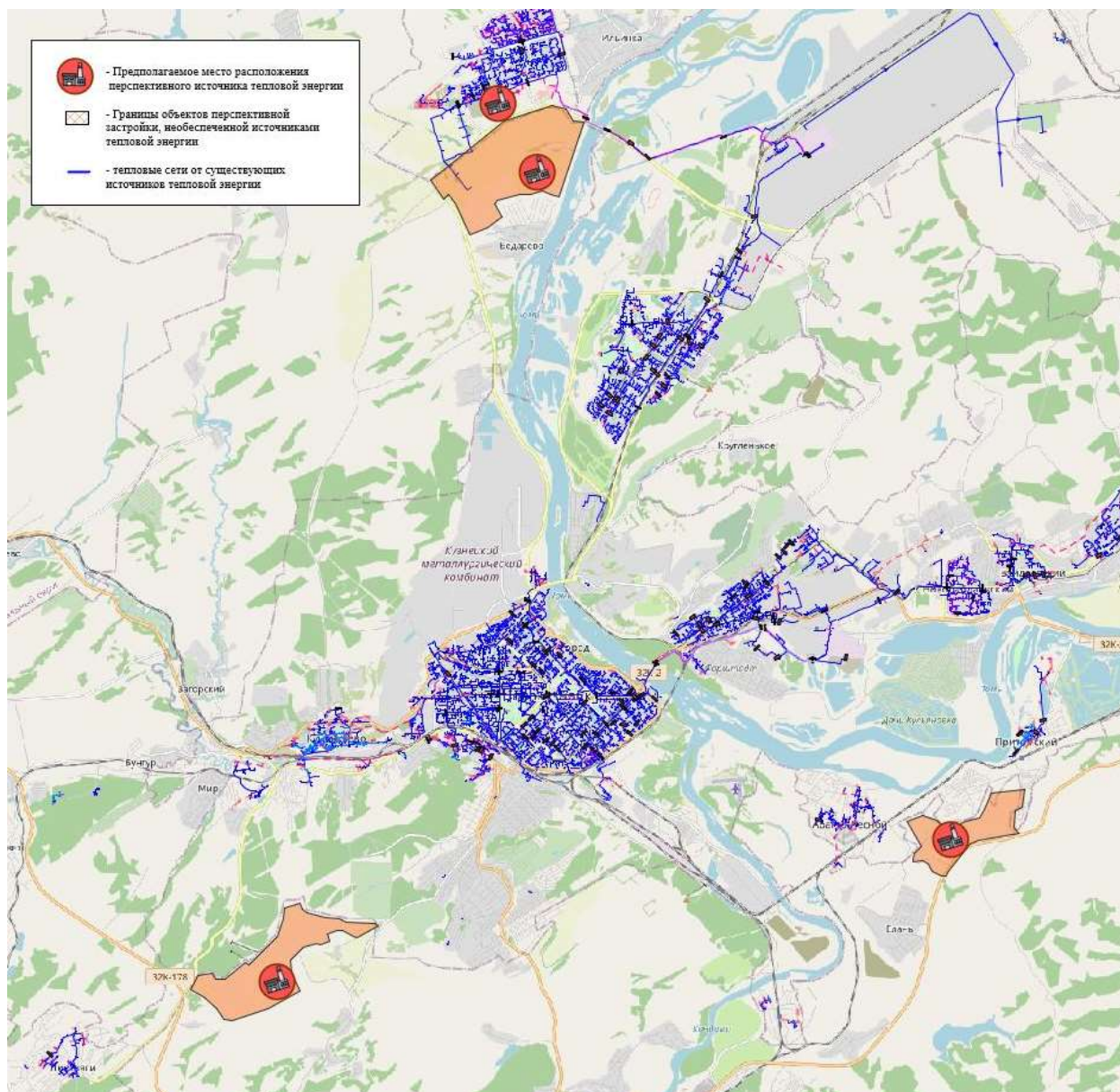


Рисунок 4.1 – Зоны перспективной застройки, теплоснабжение которой предполагается за счет строительства новых источников тепловой энергии

Таблица 4.1 – Сведения о новых котельных

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес теплоисточника	Организация, эксплуатирующая источник
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	42:30:0601007	не определена
43	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	-	не определена
44	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	-	не определена
45	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району	-	не определена

Таблица 4.2 – Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025 - 2029	2030 - 2034	2035 - 2039	2040 - 2044	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2044
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	2,644	0,000	0,000	0,586	0,000	1,586	2,667	0,000	0,000	2,644	2,644	2,644	3,230	3,230	5,897	5,897	5,897
	отопление и вентиляция	1,880	0,000	0,000	0,557	0,000	0,793	1,896	0,000	0,000	1,880	1,880	1,880	2,437	2,437	4,333	4,333	4,333
	ГВС (средняя)	0,764	0,000	0,000	0,029	0,000	0,793	0,771	0,000	0,000	0,764	0,764	0,764	0,793	0,793	1,564	1,564	1,564
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,364	45,526	2,917	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,364	60,890	63,807
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,527	33,074	2,867	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,527	43,601	46,468
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,837	12,452	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,837	17,289	17,339
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	31,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	31,240
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,743	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,743
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,496	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,496
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,778	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,778
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,884	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,884
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,894	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,894
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

2. Существующие источники. Обеспечение прироста тепловых нагрузок планируется как за счет существующих источников тепловой энергии, так и путем ввода в эксплуатацию новых котельных. Данные о резервах (или дефицитах) тепловой мощности на действующих ТЭЦ и котельных в рамках текущей системы теплоснабжения, с учетом перспективной нагрузки потребителей, приведены в таблицах 2.1 и 2.2.

На основе анализа перспективных балансов существующих мощностей и учета подключения новых потребителей, дефицитов тепловой мощности по расчетной нагрузке не выявлено.

Также был проведен анализ работы источников тепловой энергии в аварийных режимах, связанных с выводом из строя наиболее мощного котла или турбоагрегата. Для ряда источников установлен дефицит тепловой мощности в аварийных условиях, необходимой для покрытия минимальной тепловой нагрузки. В таких системах рекомендуется рассмотреть возможность введения дополнительных резервных мощностей или других способов резервирования. Перечень таких систем и величина выявленного дефицита представлены в таблице 4.3.

Таблица 4.3 – Анализ резерва тепловой мощности источников тепловой энергии в аварийном режиме, Гкал/ч

ЕТО	№ п/п	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата, Гкал/ч																								Примечани е
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
1	КТЭЦ - ЕТО №01	251,463	235,869	245,691	263,007	221,394	209,201	206,588	201,046	177,279	177,244	177,166	175,374	174,799	174,799	174,799	174,799	174,799	174,799	174,799	174,799	174,799	174,799	174,799	174,799	Резерв
2	ЗСТЭЦ - ЕТО №02	-45,911	124,118	75,428	91,382	90,876	90,304	86,226	80,909	75,526	70,621	68,630	66,477	55,644	55,644	55,644	55,644	55,644	55,644	33,986	33,986	33,986	33,986	33,986	33,986	Резерв
2	Новоильинская газовая котельная - ЕТО №02	4,804	4,804	4,804	4,800	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	4,868	Резерв
2	Котельная кв. 24 - ЕТО №02	2,401	2,401	2,401	2,623	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	2,525	Резерв
3	ЦТЭЦ - ЕТО №03	190,381	220,842	136,550	177,548	255,464	254,099	253,845	246,184	245,987	243,012	236,866	236,866	236,622	236,622	236,622	236,622	236,622	236,622	236,622	236,622	236,622	236,622	236,622	236,622	Резерв
10	Абашевская районная котельная - ЕТО №10	22,630	21,019	22,074	23,422	23,452	24,066	24,066	24,066	23,852	23,834	23,834	17,809	17,809	17,809	17,809	17,809	17,809	17,809	17,809	17,809	17,809	17,809	17,809	17,809	Резерв
10	Байдаевская центральная котельная №2 - ЕТО №10	47,092	44,215	45,904	46,897	46,468	46,420	46,247	46,247	46,016	45,937	45,937	45,146	44,627	44,359	43,866	43,606	43,606	43,606	43,606	43,606	43,606	43,606	43,606	43,606	Резерв
10	Зыряновская районная котельная - ЕТО №10	72,648	72,701	69,568	71,421	70,004	67,675	64,684	64,684	64,453	64,453	64,453	64,453	62,276	62,276	62,276	62,276	62,276	62,276	62,276	62,276	62,276	62,276	62,276	62,276	Резерв
10	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной) - ЕТО №10	54,963	54,602	56,408	58,462	57,362	46,738	46,738	46,738	46,406	46,406	46,243	45,196	45,196	45,196	45,196	45,196	45,196	45,196	45,196	45,196	45,196	45,196	45,196	45,196	Резерв
4	Котельная пос. Притомский - ЕТО №04	22,284	22,741	22,409	22,833	22,611	22,711	22,711	22,711	22,711	22,711	22,237	22,237	22,237	22,237	22,237	22,237	22,237	22,237	22,237	22,237	22,237	22,237	22,237	22,237	Резерв
4	Котельная №19 - ЕТО №04	0,210	0,236	0,184	0,234	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	0,400	0,400	0,400	Резерв
4	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей) - ЕТО №04	0,106	0,097	0,097	0,095	0,081	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	Резерв
4	Котельная УПК - ЕТО №04	0,236	0,227	0,254	0,237	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	Резерв
4	Котельная ОРК «Таргай» - ЕТО №04	0,395	0,404	0,396	0,422	0,326	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	Резерв
4	Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04	2,248	2,063	2,556	2,350	2,470	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	Резерв
4	Котельная №2 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04	2,673	2,726	2,558	2,496	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	Резерв
4	Котельная №3 п. Абагур-Лесной - ЕТО №04	0,190	0,190	0,182	0,198	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	Резерв
4	Котельная пос. Листвяги - ЕТО №04	12,426	12,628	12,779	3,894	3,787	3,806	3,806	3,756	3,756	3,756	3,726	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	Резерв
4	Котельная №6 - ЕТО №04	1,154	1,216	1,393	1,388	1,357	1,357	1,357	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	Резерв
4	Котельная №32 (БПОУ) - ЕТО №04	1,840	1,303	1,253	1,189	1,098	1,098	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	Резерв
4	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ЕТО №04	0,629	0,427	0,428	1,046	1,004	1,004	1,004	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Резерв
4	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский - ЕТО №04	1,061	0,885	0,621	0,933	0,884	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	Резерв
4	Котельная проф. «Бунгурский» - ЕТО №04	0,143	0,328	0,320	0,267	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	Резерв
4	Котельная «РТРС» - ЕТО №04	0,470	0,470	0,522	0,570	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	Резерв
4	Котельная ОЦ «Голубь» - ЕТО №04	0,558	0,232	0,232	0,591	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	Резерв
4	Котельная школы №1 - ЕТО №04	0,833	0,842	0,806	0,828	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	Резерв
4	Котельная школы №23 - ЕТО №04	0,842	0,886	0,868	0,857	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	Резерв
4	Котельная школы №37 - ЕТО №04	0,426	0,461	0,100	0,380	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	Резерв
4	Котельная школы №43 - ЕТО №04	0,789	0,806	0,798	0,816	0,806	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	Резерв
4	Котельная интерната №66	0,770	0,846	0,846	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	Резерв

ЕТО	№ п/п	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата, Гкал/ч																									Примечани е
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
	(Монтажник) - ЕТО №04																										
4	Котельная школы №16 - ЕТО №04	0,144	0,197	0,170	0,163	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	Резерв
4	Котельная детского сада №123 - ЕТО №04	-0,006	-0,006	0,034	0,025	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	Резерв
4	Котельная ст. Полосухино - ЕТО №04	1,290	0,771	1,292	1,314	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	Резерв
4	Котельная «Кузнецкая крепость» - ЕТО №04	0,117	0,117	0,090	0,085	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	Резерв
5	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - ЕТО №05	-1,347	-1,347	3,687	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	5,227	Резерв
6	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный - ЕТО №06	-0,146	-0,146	0,065	0,086	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	Резерв
6	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) - ЕТО №06	0,636	0,636	1,913	2,283	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	Резерв
6	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ЕТО №06	-0,016	-0,016	0,161	-0,019	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	-0,239	Дефицит
6	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено - ЕТО №06	0,088	0,088	0,290	0,378	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	Резерв
7	Котельная ООО ТК «Садовая» - ЕТО №07	-0,101	-0,101	0,110	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	Резерв
9	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» - ЕТО №09	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	Резерв