



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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 17**

**ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ  
К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

## СОСТАВ РАБОТЫ

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

## СОДЕРЖАНИЕ

1. ОТЧЕТ О ВНЕСЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ НА ОСНОВАНИИ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ К АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА	4
2. ОТЧЕТ ОБ УЧЕТЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ И ЗАМЕЧАНИЙ ПО ПРОЕКТУ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА, ПОСТУПИВШИХ В УСТАНОВЛЕННОМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ ПОРЯДКЕ	9

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

<i>Таблица 1.1 – Перечень замечаний и предложений Министерства энергетики Российской Федерации к актуализированной схеме теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года</i>	<i>5</i>
<i>Таблица 2.1 – Анализ поступивших замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения</i>	<i>9</i>
<i>Таблица 2.2 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от ООО «Сибэнерго» и ООО «ЭнергоТранзит»</i>	<i>10</i>
<i>Таблица 2.3 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от АО «ЕВРАЗ ЗСМК»</i>	<i>10</i>
<i>Таблица 2.4 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от АО «Кузнецкая ТЭЦ»</i>	<i>11</i>
<i>Таблица 2.5 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от ООО «ЭнергоТранзит»</i>	<i>25</i>

## **1. ОТЧЕТ О ВНЕСЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ НА ОСНОВАНИИ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ К АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА**

В соответствии с письмом Министерства энергетики Российской Федерации № 06-6447 от 01.12.2021 г., администрации г. Новокузнецка рекомендовано при проведении очередной актуализации схемы теплоснабжения учесть ряд замечаний и предложений экспертов Минэнерго России. Перечень замечаний и предложений с описанием их учета приведен в таблице ниже.

**Таблица 1.1 – Перечень замечаний и предложений Министерства энергетики Российской Федерации к актуализированной схеме теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года**

№п/п	Глава	Замечание	Статус	Глава/Раздел, где отражено устранение замечания
1	Глава 1	<p>1. По главе 1:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- целесообразно представить краткую характеристику города и его климатические характеристики;</li> <li>- представить описание источников тепловой энергии отдельно по каждой единой теплоснабжающей организации (далее — ЕТО);</li> <li>- в названии пункта 2.2.12 «Проектный и установленный режим котельных» пропущено слово — «топливный»;</li> <li>- представить краткие данные по паровым тепловым сетям;</li> <li>- в таблицах балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки изменить наименование показателя: «Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата» на «Минимально...» (так как должна быть обеспечена минимально допустимая подача теплоты на отопление и вентиляцию абонентов);</li> <li>- в таблице 2 от источников №37, 42, 43, 44 не осуществляется регулируемая деятельность, а также отсутствует категория «население». Необходимо уточнить перечень потребителей, подключенных к сетям ЕТО. В случае покрытия исключительно собственных нужд промпредприятий, целесообразно рассмотреть исключение указанных систем из проекта схемы теплоснабжения;</li> <li>- таблицы 5, 10, 14 содержат информацию, дублирующую информацию форм П 2.1-2.4. Сведения по указанным формам приведены в таблицах ниже. Целесообразно удалить избыточную информацию;</li> <li>- Необходимо пояснить резкое увеличение коэффициента использования установочной мощности в 2020 г. относительно предыдущих годов (таблица 42);</li> <li>- в таблице 107 коэффициент использования установочной мощности за 2016-2017 гг. превышает 100%. Необходимо уточнить и привести в соответствие реальным значениям;</li> <li>- целесообразно выполнить анализ (в том числе графически) параметров тепловых сетей в разделе 3.4;</li> <li>- в таблицах 183, 185, 188, 189, 190 пропущен источник №35, необходимо привести информацию;</li> <li>- в таблице 195 значения расчетной нагрузки по следующим котельным существенно отличается от значений договорной нагрузки: котельная №19, источник №10 (отношение расчетной нагрузки к договорной 566%); котельная №3 п. Абагур—Лесной, источник №16 (отношение расчетной нагрузки к договорной 167%). Необходимо уточнить значения договорной и расчетной нагрузки по указанным системам.</li> </ul>	учтено	Глава 1
2	Глава 1 часть 2	<p>2. По части 2 «Источники тепловой энергии» главы 1:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на странице 48 информация по Западно-Сибирской ТЭЦ приведена некорректно: «Турбине ст. №4 Т-100/120-130-2 назначен индивидуальный ресурс в 365 тыс. ч. На 01.01.2021, наработка данной турбины составляет 339 тыс. ч. Учитывая среднегодовую наработку 7300 ч, индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в период 2014 г.». Необходимо уточнить и скорректировать год достижения индивидуального ресурса;</li> <li>- необходимо представить пояснения по ограничению тепловой мощности источников: указать наличие (отсутствие) планов по восстановлению схемы рециркуляции на водогрейных котлах Центральной ТЭЦ и по увеличению пропускной способности трубопроводов до пиковых водогрейных котлов (страницы 44-45 главы 1); при выводе основного оборудования котельных из эксплуатации должна изменяться их установленная тепловая мощность (страница 96 главы 1).</li> </ul>	учтено	Глава 1 часть 2
3	Глава 1 часть 3	<p>3. По части 3 «Тепловые сети, сооружения на них» главы 1:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- информацию о тепловых сетях, сооружениях на них следует представить отдельно по каждой ЕТО, однако в части 3 данная информация представлена отдельно по каждой системе теплоснабжения и по ЕТО не систематизированы;</li> <li>- на странице 227 указано: «... для оснащения потребителей приборами учета тепловой энергии в период с 2017 по 2020 гг. необходимо приобретение и установка 2 262 приборов учета». Объемы затрат на оснащение потребителей приборами учета тепловой энергии требуется актуализировать и представить не за ретроспективный период, а на период актуализации схемы теплоснабжения;</li> <li>- не представлены данные о сроках завершения работ по установке узлов учета тепловой энергии у потребителей;</li> <li>- на рисунке 18 «Схема тепловых сетей г. Новокузнецка» отсутствуют городские наименования, что затрудняет ориентирование по нему;</li> <li>- в таблицах 126, 127 и на рисунках 20-29 данные о сроках эксплуатации теплопроводов приведены некорректно: без разбивки на магистральные и распределительные теплопроводы;</li> <li>- следует представить анализ обоснованности графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети.</li> </ul>	учтено	Глава 1 часть 3
4	Глава 2	<p>4. По главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- приведенную в разделе 8 информацию рекомендуется представить в виде приложений к главе 2.</li> </ul>	учтено	Глава 2
5	Глава 4	<p>5. По главе 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- необходимо привести результаты определения зон с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей при подключении перспективной тепловой нагрузки к существующим системам централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка (отсылка на данный расчет в тексте приведена, но результаты его проведения отсутствуют);</li> <li>- в тексте к таблице 1 рекомендуется привести пояснение в части большого скачка тепловой нагрузки на Кузнецкой ТЭЦ с 2019 на 2020 год;</li> <li>- в таблице 1 изменить наименование показателя «Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата» на «Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата»;</li> <li>- в таблице 2 изменить наименование показателя «Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата» на «Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла»;</li> <li>- для таблиц 1 и 2 показатель «Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах ...» необходимо рассчитать в соответствии со СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003».</li> </ul>	учтено	Глава 4
6	Глава 6	<p>6. По главе 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на странице 9 некорректно указано: «Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что производительности ВПУ источников г. Перми достаточно для перспективных режимов». Вышеуказанные сведения следует откорректировать: результаты расчета (таблица 2) показывают наличие дефицита производительности ВПУ котельной профилактория «Бунгурский». Наименование города следует заменить на «Новокузнецк».</li> </ul>	учтено	Глава 6
7	Глава 7	<p>7. По главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в таблице 10 изменить наименование показателя «Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата» на «Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата»;</li> </ul>	учтено	Глава 7

№п/п	Глава	Замечание	Статус	Глава/Раздел, где отражено устранение замечания
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- в таблице 11 изменить наименование показателя «Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата» на «Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла»;</li> <li>- для таблиц 10 и 11 показатель «Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах ...» необходимо рассчитать в соответствии со СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»;</li> <li>- в таблице 4, 5 некорректно указана электрическая мощность Центральной ТЭЦ на расчетный срок;</li> <li>- на странице 146 в проект «ХХХ.01.01.002 «Строительство АБМК 7,4+22=29,4 Гкал/ч для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района» необходимо уточнить этапность ввода котельной. Затраты разделены на 3 периода, при этом мощность — на 2.</li> </ul>		
8	Глава 8	<p>8. По главе 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- необходимо представить результаты расчетов гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной (на последний год перспективного периода) тепловой нагрузкой в каждой существующей и (или) проектируемой зоне действия источников тепловой энергии;</li> <li>- необходимо привести предложения по реконструкции тепловых сетей с уменьшением их диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с;</li> <li>- необходимо привести предложения по выводу из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и предложения по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети;</li> <li>- в разделе указано: «В связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период с 2021-2032 гг. в полном объеме не представляется возможным. Объем реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения без НДС в ценах 2021 г. составляют 4 513 млн. руб.», при этом выше указано: «необходимый объем инвестиций на реконструкцию тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом, находящихся в эксплуатации у различных ТСО, на 2021 г. составляет 27 908,7 млн. руб. (в ценах 2021 г. без НДС)». Целесообразно рассмотреть несколько вариантов реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом (например, при установлении тарифа на тепловую энергию по методу альтернативной котельной, либо с использованием других источников финансирования) и привести сравнительный анализ вариантов с указанием изменения потерь в тепловых сетях и повреждаемости тепловых сетей.</li> </ul>	учтено	Глава 8
9	Глава 9	<p>9. По главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на страницах 6-8 избыточно приведены доводы разработчика проекта схемы теплоснабжения о нецелесообразности перевода открытых систем ГВС в закрытые;</li> <li>- на странице 73 указано: «В качестве основного предусматривается реализация варианта №2 — только закрытие ГВС». Требуется представить комментарии к данной информации;</li> <li>- предложенные сроки (2023 — 2026 гг.) реализации мероприятий по переводу ГВС на закрытую схему не соответствуют требованиям Федерального закона «О теплоснабжении» №190-ФЗ.</li> </ul>	учтено	Глава 9
10	Глава 11	<p>10. По главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- целесообразно представить графическое сравнение вероятности безотказной работы и коэффициента готовности для существующего состояния и на последний год расчетного периода, чтобы были видны результаты реализации мероприятий на тепловых сетях по повышению надежности теплоснабжения.</li> </ul>	учтено	Глава 11
11	Глава 12	<p>11. По главе 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в расчетах необходимо использовать прогнозные индексы-дефляторы из наиболее актуальных опубликованных прогнозов социально-экономического развития;</li> <li>- в таблицах 36 и 37 (в шапке таблицы) дважды приведена строка с наименованиями ТСО. Необходимо удалить из таблицы строку с устаревшими наименованиями ТСО;</li> <li>- в главе отмечено, что для реализации мероприятий, разработанных для муниципальных объектов, находящихся в краткосрочной аренде у филиала АО «Кузбассэнерго» - «Межрегиональная теплосетевая компания» (ранее — ООО «ТСН»), предусмотрено бюджетное финансирование в размере 2,2 млрд руб. (с учетом НДС), но подтверждение (гарантия) об их выделении не предоставлено. При этом, по данным ТСО, в соответствии с условиями договоров аренды арендатор обязан поддерживать имущество в рабочем состоянии, а в случае выполнения им реконструкции объектов, права собственности на выполненные неотделимые улучшения перейдут в муниципальную собственность. В сложившихся условиях ТСО, эксплуатирующая указанные объекты, не планирует финансировать мероприятия по реконструкции арендуемых тепловых сетей до заключения долгосрочного договора аренды либо концессии. Рекомендуются предоставить подтверждение планов администрации по передаче предполагаемых к реконструкции объектов в долгосрочную аренду (концессию) либо по финансированию мероприятий по их реконструкции за счет бюджетных средств.</li> </ul>	учтено	Глава 12
12	Глава 13	<p>12. По главе 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- отсутствуют индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии по муниципальному образованию в целом;</li> <li>- отсутствуют индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей суммарно по ЕТО;</li> <li>- отсутствуют индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов по муниципальному образованию в целом;</li> <li>- в таблице 3 на стр. 111 и 112 для теплоисточников № 35 и № 36 не приведены (либо приведены некорректно) данные по показателям 5 и 6;</li> <li>- в таблице 3 на стр. 114 для теплоисточника №42 некорректно приведены показатели 5 и 6 за 2018 год;</li> <li>- в таблице 14 на странице 178 не представлены ретроспективные данные;</li> <li>- необходимо включить индикаторы, характеризующие отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.</li> </ul>	учтено	Глава 13
13	Глава 14	<p>13. По главе 14 «Ценовые (тарифные) последствия»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в таблицах с расчетом платы за подключение значится уточнение «(мероприятия по группе № 1)», однако в группировках мероприятий, принятых в актуализации схемы теплоснабжения мероприятия по группе № 1 не всегда, или не полностью представляют из себя мероприятия для подключения новых потребителей. Необходимо удалить указанное примечание;</li> <li>- учитывая, что в большинстве случаев в составе установленной платы за подключение налог на прибыль либо отсутствует, либо очень мал, при прогнозе платы за подключение целесообразно не учитывать налог на прибыль в составе расчетной платы за подключение;</li> <li>- не приведены сравнительные данные о величинах тарифов, запланированных для ТСО в предыдущей актуализации;</li> <li>- необходимо использовать прогнозные индексы-дефляторы из наиболее актуальных опубликованных прогнозов социально-экономического развития.</li> </ul>	учтено	Глава 14

№п/п	Глава	Замечание	Статус	Глава/Раздел, где отражено устранение замечания
14	Глава 15	14. По главе 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»: <ul style="list-style-type: none"> <li>- на рисунках 1-5, 16, 20, 32 не указаны городские наименования, что затрудняет ориентирование по данным рисункам;</li> <li>- в таблице 7 не приведено описание границ зоны деятельности ЕТО №9 ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (система теплоснабжения (далее — СТС) №42);</li> <li>- в таблице 5 «Сравнительный анализ ...» по ряду СТС в зонах деятельности ЕТО №№3, 6, 7, 9 не указаны данные о емкости тепловых сетей, располагаемой тепловой мощности теплоисточников. Сведения в таблице 5 требуется представить в полном объеме. Следует иметь ввиду, что если в соответствии с направленным разработчиком схемы теплоснабжения запросом теплоснабжающими/теплосетевыми организациями информация не представлена, то характеристики тепловых сетей следует указывать на основании информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 г. №570.</li> </ul>	учтено	Глава 15
15	Глава 16	15. По главе 16 «Реестр проектов схемы теплоснабжения»: <ul style="list-style-type: none"> <li>- не представлены документы, подтверждающие согласие администрации города Новокузнецка на финансирование мероприятий схемы теплоснабжения (из таблицы 2 следует, что с целью реализации мероприятий по «Проекту на тепловых сетях и сооружениях на них» планируется использовать бюджетные средства — 3 732 789 тыс. руб.);</li> <li>- в таблице 2 объемы капитальных затрат приведены без указания состава (с НДС или без НДС);</li> <li>- отсутствуют затраты по мероприятиям 03.01.04.014 и 003.01.04.0 17.</li> </ul>	учтено	Глава 16
16	Глава 17	16. По главе 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»: <ul style="list-style-type: none"> <li>- в названии таблиц 3-5 необходимо изменить «...город Пермь на период до 2035 года» на «...город Новокузнецк на период до 2032 года».</li> </ul>	учтено	Глава 17
17	УЧ Раздел 3	17. По разделу 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»: <ul style="list-style-type: none"> <li>- не представлен анализ данных, приведенных в таблицах.</li> </ul>	учтено	УЧ Раздел 3
18	УЧ Раздел 5	18. По разделу 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии»: <ul style="list-style-type: none"> <li>- дополнить раздел детальной информацией о мероприятиях по продлению ресурса действующего генерирующего оборудования источников тепловой энергии в связи с его физическим износом (с указанием конкретных мероприятий в отношении каждой единицы генерирующего оборудования и сроков их проведения) в части: <ul style="list-style-type: none"> <li>ТГ-11 (20 МВт) Кузнецкой ТЭЦ (согласно приведенным данным, продленный парковый ресурс указанного оборудования, эксплуатация которого запланирована до 2032 года, выработан более чем на 96%, при этом в вышеуказанном разделе приведена только общая информация о том, что схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение экспертизы промышленной безопасности для основного оборудования с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз);</li> <li>ТГ-2 (50 МВт), ТГ—4 (100 МВт), ТГ-5 (110 МВт) и ТГ-6 (110 МВт) Западно-Сибирской ТЭЦ (согласно приведенным данным, продленный парковый ресурс указанного оборудования, эксплуатации которого запланирована до 2032 года, выработан более чем на 89%, при этом в вышеуказанном разделе приведена только общая информация о том, что схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение экспертизы промышленной безопасности для основного оборудования с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз);</li> </ul> </li> <li>- скорректировать приведенные в таблице 29 данные о прогнозной установленной электрической и тепловой мощности Центральной ТЭЦ к концу прогнозного периода (согласно приведенным данным, установленная электрическая мощность электростанции снижается к концу прогнозного периода до 24 МВт, при этом с учетом планов по выводу из эксплуатации и модернизации генерирующего оборудования электростанции ее установленная электрическая мощность должна составить 48 МВт (в эксплуатации остаются два турбогенератора ПР-24-2,9 (2x24 МВт));</li> <li>- уточнить данные о сроках проведения мероприятий по модернизации с перемаркировкой ТГ-6 (30 МВт) Центральной ТЭЦ, приведенные в таблице 29 (в таблице указан 2001 год, совпадающий с годом ввода в эксплуатацию данного оборудования, при этом в таблице 30 указанного раздела указан 2023 год).</li> </ul>	учтено	УЧ Раздел 5
19	УЧ Раздел 10	19. По разделу 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»: <ul style="list-style-type: none"> <li>- в таблице 77 «Реестр зон деятельности ...» не приведено описание границ зоны деятельности ЕТО № 9 ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (СТС № 42);</li> <li>- в таблице 78 по ряду СТС не указаны данные о емкости тепловых сетей, располагаемой тепловой мощности теплоисточников. Сведения в таблице 5 требуется представить в полном объеме.</li> </ul>	учтено	УЧ Раздел 10
20	УЧ Раздел 12	20. По разделу 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»: <ul style="list-style-type: none"> <li>- на странице 151 указано: «Бесхозяйные сети, непосредственно присоединенные к тепловым сетям ООО «СибЭнерго», официально не признаны таковыми. На текущий момент проводится процедура присвоения данным тепловым сетям статуса бесхозяйных. Для дальнейшей разработки схемы теплоснабжения примем допущение, что указанные сети будут признаны бесхозяйными и будут переданы в обслуживание и эксплуатации ООО «СибЭнерго». Таким образом решения по бесхозяйным тепловым сетям, непосредственно присоединенным к тепловым сетям ООО «СибЭнерго», на момент актуализации схемы теплоснабжения не приняты. Требуется представить информацию о выборе организации, уполномоченной на эксплуатацию вышеуказанных бесхозяйных тепловых сетей.</li> </ul>	учтено	УЧ Раздел 12
21	Общие	21. Общие замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения: <ul style="list-style-type: none"> <li>- в главе 13 обосновывающих материалов приведен рост повреждаемости тепловых сетей, а также рост среднего срока эксплуатации тепловых сетей. В главах 5 и 8 обосновывающих материалов рекомендуется рассмотреть (привести) варианты реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, которые приведут к снижению повреждаемости тепловых сетей и среднего срока эксплуатации тепловых сетей;</li> <li>- в проекте схемы теплоснабжения не в полной мере реализованы принципы приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Так, в главе 5 в пункте 2.2.1 раздела 2.2 «Варианты изменения зоны теплоснабжения Кузнецкой ТЭЦ» обосновывающих материалов выполнена оценка переключения потребителей Байдаевской и Зыряновской котельных на теплоснабжение от Кузнецкой ТЭЦ. В главе 5 «Мастер-план» на странице 10 обосновывающих материалов, представлена информация, что по итогам выполнения оценки эффективности мероприятий по переключению зон теплоснабжения выполнена на основании результатов сравнения совокупной необходимой валовой выручки в зонах рассматриваемых источников теплоснабжения до и после реализации мероприятий, затрат на реализацию мероприятия и простого срока окупаемости инвестиций содержится вывод о высокой эффективности реализации данного мероприятия. Однако в состав рекомендованного варианта развития систем теплоснабжения города данные мероприятия не включены. Также не включены в состав рекомендованного варианта мероприятия по переключению потребителей АРК и БЦК на ЗРК, эффективность которых описана в разделе 2.3;</li> <li>- представленные тарифно-балансовые модели, выполненные в формате MS Excel, приведены без формул и расчетов (данные вставлены значениями). Следует привести тарифно-балансовые модели в виде расчетных моделей, а не в виде значений, демонстрирующих результаты расчетов;</li> <li>- согласовать мероприятия по модернизации и выводу из эксплуатации генерирующего оборудования и сроки их проведения с утвержденной Схемой и программой развития ЕЭС России на 2021-2027 годы (далее - СиПР ЕЭС), а также с собственником генерирующего оборудования в части: <ul style="list-style-type: none"> <li>ТГ-3 (16 МВт) и ТГ-5 (15 МВт) Центральной ТЭЦ (в схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по выводу из эксплуатации данного оборудования в 2023 году, при этом в СиПР ЕЭС указанная информация отсутствует);</li> </ul> </li> </ul>	учтено	Общие

№п/п	Глава	Замечание	Статус	Глава/Раздел, где отражено устранение замечания
		<p>ТГ-4 (29 МВт, 97,1 Гкал/ч) и ТГ-6 (30 МВт, 133,9 Гкал/ч) Центральной ТЭЦ (в схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по модернизации ТГ-4 с перемаркировкой до ПР-24-2,9/0,25 (24 МВт, 97,1 Гкал/ч) в 2022 году и ТГ-6 с перемаркировкой до ПР-24—2,9—2 (24 МВт, 133,9 Гкал/ч) в 2023 году, при этом в СиПР ЕЭС указанная информация отсутствует);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- привести в соответствие данные о сроках модернизации водогрейных котлов ст. №№9, 10, 11 и 12 Центральной ТЭЦ, приведенные в текстовой части и в таблице 29 раздела 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии» утверждаемой части (в текстовой части приведены 2025, 2026, 2027 и 2028 годы соответственно, а в таблице приведены 2023, 2024, 2025 и 2026 годы соответственно);</li> <li>- дополнить схему теплоснабжения необходимыми разъяснениями и уточнить прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города в связи со следующим:</li> </ul> <p>в части прогнозной динамики установленной тепловой мощности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на Центральной ТЭЦ в 2023 году установленная тепловая мощность снижается на 222,5 Гкал/ч, при этом в 2023 году на электростанции запланированы мероприятия по выводу из эксплуатации ТГ—3 (58,5 Гкал/ч), ТГ-5 (57,5 Гкал/ч), бойлерной установки ОБ-1 (77 Гкал/ч) и установки ХВО №3 (76,5 Гкал/ч), в результате чего установленная тепловая мощность электростанции должна снизиться на 262,5 Гкал/ч;</li> </ul> <p>в части прогнозной динамики удельного расхода условного топлива (далее — УРУТ) на отпуск электрической и тепловой энергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на Кузнецкой ТЭЦ начиная с 2021 года до конца прогнозного периода УРУТ на отпуск тепловой энергии остается неизменным, при этом в указанный период отпуск тепловой энергии увеличивается на 208,7 тыс. Гкал (+10%);</li> <li>- на Центральной ТЭЦ в течение прогнозного периода УРУТ на отпуск тепловой энергии остается практически неизменным, при этом отпуск тепловой энергии увеличивается на 282,7 тыс. Гкал (+25%);</li> <li>- дополнить схему теплоснабжения необходимыми разъяснениями о различающихся прогнозных показателях работы Кузнецкой ТЭЦ, приведенных в актуализированном проекте схемы теплоснабжения, от аналогичных показателей, приведённых в предыдущей редакции схемы теплоснабжения (среднее за</li> </ul>		



## 2. ОТЧЕТ ОБ УЧЕТЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ И ЗАМЕЧАНИЙ ПО ПРОЕКТУ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА, ПОСТУПИВШИХ В УСТАНОВЛЕННОМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ ПОРЯДКЕ

Настоящий раздел будет сформирован с учетом результатов сбора замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года, размещенному в соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», на официальном сайте Администрации города Новокузнецка.

Всего за период сбора замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года поступило 87 замечаний и предложения, из которых принято и учтено полностью или частично – 66, отклонено – 21.

**Таблица 2.1 – Анализ поступивших замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения**

№ п/п	Наименование организации	Общее количество замечаний (предложений)	Результаты рассмотрения и учета замечаний (предложений)
1	ООО «Сибэнерго» ООО «ЭнергоТранзит»	3	принято и устранено - 3, принято и устранено частично - 0, отклонено - 0
2	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	2	принято и устранено - 2, принято и устранено частично - 0, отклонено - 0
3	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	67	принято и устранено - 37, принято и устранено частично - 9, отклонено - 21
4	ООО «ЭнергоТранзит»	15	принято и устранено - 14, принято и устранено частично - 1, отклонено - 0
	<b>Итого</b>	<b>87</b>	

**Таблица 2.2 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от ООО «СибЭнерго» и ООО «ЭнергоТранзит»**

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
1	Глава 15	В замечании не приведен	В зоне деятельности 29-ти котельных ООО «СибЭнерго», в связи с передачей в эксплуатацию ООО «ЭнергоТранзит» котельных АРК, ЗРК, БЦК, КЦК, с 01.01.2022 г. организованы: новое ЕТО ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности АРК, ЗРК, БЦК, КЦК ранее действующее ЕТО ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности оставшихся 25-ти котельных (без объединения в ЕТО ООО «ЭнергоТранзит»).	учтено
2	Глава 7	В замечании не приведен	Табл. 17.1, стр.153, наименование проекта 004.01.02.013 с суммой затрат 2848 тыс. руб. заменить на «Техническое перевооружение ВПУ с заменой насосного оборудования котельной ОЦ Таргай»	учтено
3	Все книги	В замечании не приведен	Дополнительно направляем файл excel «Балансы ТЭ СибЭнерго_Эн. Транзит с выделением регулируемых на 2023, 12.09.22 г.» с балансами ТЭ по котельным и удельными расходами топлива на 2023 г.	учтено

**Таблица 2.3 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
1	Глава 7	В замечании не приведен	В целях подключения дополнительных потребителей тепловой энергии специалистами ЗСТЭЦ была разработана программа по увеличению отпуска на 13 Гкал, однако ряд мероприятий, а именно Проект 002.01.02.005 «Модернизация бакового хозяйства ХВО», не обозначен как мероприятие программы.	учтено
2	Глава 7	В замечании не приведен	Западно-Сибирская ТЭЦ не первый год является надёжным поставщиком тепловой энергии двух крупных районов г. Новокузнецка, однако для обеспечения подключения перспективной тепловой нагрузки, схемой предусматривается: покрывать за счет новых источников теплоснабжения, расположенных непосредственно вблизи новой массовой застройки», что, по нашему мнению, не является оптимальным вариантом для города и потребителей. Со своей стороны, считаем целесообразным и предлагаем рассматривать решение по модернизации мощностей существующего источника - Западно-Сибирской ТЭЦ, с подключением новых объектов строительства.	учтено

**Таблица 2.4 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
1	Все книги	ООО «Энерготранзит», ООО «НТК», ООО «Сибэнерго», ООО «Теплоснаб», ООО «ЭнергоСеть», ООО «Шахта «Юбилейная», ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» - ТСО	С учетом вступления в силу с 01.09.2022 критериев ТСО необходимо проверить всю схему на корректность в части отнесения к ТСО таких организаций как ООО «Энерготранзит», ООО «НТК», ООО «Сибэнерго», ООО «Теплоснаб», ООО «ЭнергоСеть», ООО «Шахта «Юбилейная», ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» (стр. 67-68, 70, 115-116, 123-125, 127-128 тома 2 утверждаемой части; стр. 19, 24-25 Главы 1 том 1). В частности, ООО «НТК» должно быть исключено из зоны действия источника КузТЭЦ, т.к. в этой зоне указанная компания критериям теплосетевых организаций не соответствует.	не принято. Наделение или лишение статуса теплосетевой организации не входит в компетенцию разработчика. Указанные функции закреплены за регулирующим органом. В настоящее время распоряжения и иные документы об утрате статуса ТСО указанными организациями не выпущены. Предлагается учесть изменение статуса организаций при последующей актуализации
2	Все книги		Практически по всем главам схемы фигурируют «неопределенная ЕТО» и «неопределенная ТСО» со своими цифровыми показателями (например, стр. 103, 107, 109, 113 тома 2 утверждаемой части). Не совсем понятно что это.	не принято. Указанные наименования относятся к системе теплоснабжения от новой котельной 7 микрорайона Новоильинского района. Оборудование пока не передано ни одной из теплоснабжающих организаций. Минэнерго настаивает на присвоении статуса ЕТО и ТСО после ввода оборудования в эксплуатацию
3	УЧ Том 1	Величина потребления тепловой энергии (сбыт)	В 2021 заменить на 1716614 Гкал	учтено
4	УЧ Том 1	Балансы тепловой мощности источников	Присоединенная договорная тепловая нагрузка ЕТО №1 КТЭЦ: 2020 (на 01.01.2021) – 894,66 Гкал/ч 2021 (на 01.01.2022) – 899,439 Гкал/ч	не принято. 1) 2020 г. - не принято, сведения берутся из утвержденной Схемы теплоснабжения 2) 2021 г. - не принято, противоречит исходным данным. Для учета сведений требуется детализация информации, предоставленная по форме таблицы 5.3 Главы 1 ч. 1

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
5	УЧ Том 1	Радиус эффективного теплоснабжения	В разделе 2 приведено формальное описание методики расчетов в соответствии с Методическими указаниями со ссылкой на таблицы расчетов результирующих радиусов эффективного теплоснабжения для точек сброса тепловой мощности представленные в Главе 7, выполненные по другой методике. Замечания к расчетам, представленным в Главе 7 приведены ниже.	не принято. Приложение 40 МУ не содержит методики определения показателя "радиус эффективного теплоснабжения"
6	УЧ Том 1	Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2022 г., без НДС)	Исключить инвестиции в размере 777880 тыс.руб на 2025 год	не принято. Согласно решению, принятому по итогам проведения собрания участников ПС, при текущей актуализации вопросы отнесения города Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения не рассматриваются. Комплекс мероприятий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях для случая отнесения города Новокузнецка к ЦЗТ будет рассмотрен при последующих актуализациях
7	УЧ Том 1	«В рамках настоящей актуализации предполагается, что сохраняемое паросиловое оборудование Кузнецкой ТЭЦ будет включено в программу модернизации тепловых электростанций до 2035 года. Затраты на проведение мероприятий по модернизации основного паросилового оборудования Кузнецкой ТЭЦ должны быть отнесены на электрическую мощность и в тарифных последствиях для теплоснабжения не отражаются.	Исключить два указанных абзаца на стр.118 в связи с тем, что Стратегией компании не предполагается участие КузТЭЦ в программе ДПМ и, соответственно, в программу модернизации тепловых электростанций до 2035 года КузТЭЦ не будет включена.	учтено
8	УЧ Том 1	«Затраты на реализацию мероприятий Кузнецкой ТЭЦ представлены в разделе 17	Раздела 17 в Утверждаемой части нет. Заменить на Главу 7	учтено
9	УЧ Том 2	Объемы строительства ТС в зоне ЕТО для обеспечения перспективной нагрузки	1) Исключить строительство проектов под следующими шифрами: 001.02.01.1001 001.02.01.1002 001.02.01.1003 001.02.01.1004 001.02.01.1005 001.02.01.1007	1) частично принято 2) учтено 3) учтено. мероприятия по п.1) замечания сохранены в Схеме теплоснабжения, при этом сроки реализации мероприятий

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
			001.02.01.1008 001.02.01.1015 001.02.01.1016 001.02.01.1017 001.02.01.1018 001.02.01.1065 001.02.01.1119 001.02.01.1120 001.02.01.1121 001.02.01.1122 001.02.01.1250 001.02.01.1251 001.02.01.1252 001.02.01.1253 001.02.01.1254 001.02.01.1259 001.02.01.1260 001.02.01.1261 001.02.01.1263 001.02.01.1264 001.02.01.1265 001.02.01.1266 001.02.01.1267 001.02.01.1268 001.02.01.1270 001.02.01.1271 001.02.01.1316 001.02.01.1317 001.02.01.1320 001.02.01.1321 001.02.01.1333 001.02.01.1335 001.02.01.1357 2) Добавить объекты согласно приложению «реестр заявок КузГЭЦ» Добавить объекты согласно приложению «реестр заявок ЗСТЭЦ» 3) 002.02.01.1278 – исправить ТСО на АО «Кузбассэнерго» Вид прокладки тепловой сети – канальная Теплоизоляционный материал – базальтовые маты.	скорректированы с учетом изменения сроков ввода перспективных нагрузок
10	УЧ Том 2	Объемы реконструкции ТС в зоне ЕТО для обеспечения перспективной нагрузки	Замечания аналогичные замечаниям к гл. 8	частично принято. учтено в соответствии с главой 8
11	УЧ Том 2	Топливо-энергетический баланс Кузнецкой ТЭЦ (строка отпуск тепловой энергии)	Отпуск ТЭ на 2023 г. принять 2 106,08 тыс. Гкал. Данные учитываются РЭК Кузбасса при утверждении тарифов на тепловую энергию на 2023 год.	учтено
12	Глава 1 Том 1		Столбцы значения УТМ, Гкал/ч откорректировать. Данные в приложении	учтено
13	Глава 1 Том 1	АО «Межрегиональная теплосетевая компания»	АО «Кузбассэнерго»	учтено

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
14	Глава 1 Том 1	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч – 820,4	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде на 01.01.2022, Гкал/ч – 899,439	не принято. 1) 2020 г. - не принято, сведения берутся из утвержденной Схемы теплоснабжения 2) 2021 г. - не принято, противоречит исходным данным. Для учета сведений требуется детализация информации, предоставленная по форме таблицы 5.3 Главы 1 ч. 1
15	Глава 1 Том 1	Протяженность сетей АО «Кузбассэнерго» в контуре ЕТО №1; Материальная характеристика	Не соответствует предоставленным данным для проектирования	учтено
16	Глава 1 Том 1	Протяженность сетей АО «Кузбассэнерго» в контуре ЕТО №2; Материальная характеристика	Не соответствует предоставленным данным для проектирования	учтено
17	Глава 1 Том 1	Способ прокладки сетей АО «Кузбассэнерго» в контуре ЕТО №1	Нет бесканальной прокладки, не соответствует предоставленным данным для проектирования	учтено
18	Глава 1 Том 1	Способ прокладки сетей АО «Кузбассэнерго» в контуре ЕТО №2	Нет бесканальной прокладки, не соответствует предоставленным данным для проектирования	учтено
19	Глава 1 Том 1	Материальная характеристика сетей АО «Кузбассэнерго» в контуре ЕТО №1	Не соответствует предоставленным данным для проектирования	учтено
20	Глава 1 Том 1	Материальная характеристика сетей АО «Кузбассэнерго» в контуре ЕТО №2	Не соответствует предоставленным данным для проектирования	учтено
21	Глава 1 Том 1	Повреждаемость	По ЕТО № 1: 2017 – 437 шт 2018 – 702 шт. 2019 – 652 шт. 2020 – 764 шт. 2021 – 771 шт.	не принято. Информация приведена в соответствии с ранее предоставленным данным. Будет уточнено при следующей актуализации
22	Глава 1 Том 1	«... двух теплосетевых районов...»	«... трех теплосетевых районов...»	учтено
23	Глава 1 Том 1	Сведения о наличии коммерч. ПУ	Не соответствует предоставленным данным для проектирования	не принято. Информация приведена в соответствии с ранее предоставленным данным
24	Глава 1 Том 1	Величина потребления тепловой энергии	В 2021 заменить на 1716614 Гкал	учтено
25	Глава 1 Том 1	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде в контуре ЕТО №1	2020 (на 01.01.2021) – 894,66 Гкал/ч 2021 (на 01.01.2022) – 899,439 Гкал/ч	не принято. 1) 2020 г. - не принято, сведения берутся из утвержденной Схемы

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
				теплоснабжения 2) 2021 г. - не принято, противоречит исходным данным. Для учета сведений требуется детализация информации, предоставленная по форме таблицы 5.3 Главы 1 ч. 1
26	Глава 1 Том 2	Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №1	Заменить 2020 г.: на ГВС 4666,3, на норм. утечки 782,89, на сверхнорм.утечки 1256,56	учтено
27	Глава 1 Том 2	Повреждаемость	По ЕТО № 1: 2017 – 437 шт 2018 – 702 шт. 2019 – 652 шт. 2020 – 764 шт. 2021 – 771 шт.	не принято. Информация приведена в соответствии с ранее предоставленным данным. Будет уточнено при следующей актуализации
28	Глава 1 Том 2	Плата за подключение для АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания»)	Для АО «Кузбассэнерго» скорректировать по годам в соответствии с табл. 11.24	не принято. Информация в таблицах в отношении всех организаций приведена в соответствии с приказами, принятыми РЭК КО (РЭК Кузбасса) (в таблице 11.23 приведены данные о плате за подключение нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч, в таблице 11.24 приказы не содержат указания на величину подключаемой нагрузки)
29	Глава 2	В наименовании таблицы 2020 г	Заменить на 2021 г. В 2021 заменить на 1716614 Гкал	учтено
30	Глава 2	Подключения к источнику КТЭЦ (ЕТО №1)	Исключить потребителей под следующими уникальными номерами: 1,2,4,5,6,9,12,16,22,23,25,27,28,29,37,39,48,49,50,51,52,57,58,60,61,62,63,164,240,241,242,243,402,404,405,406,409,412,413,421,423,424,425,426,441,442,443,444,445,446,447,448,449,450,452,453,454,456,458,459,460,461,462,463,464,466,467,468,537,538,541,542,558,561,567, Добавить объекты согласно приложению «реестр заявок КузГЭЦ» Добавить объекты согласно приложению «реестр заявок ЗСТЭЦ»	устранено частично. Сохраняемые объекты + объекты по ТУ отнесены на ближайшую перспективу до 2026 г., оставшиеся объекты (предложенные к удалению) - перенесены на период после 2025 г.

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
31	Глава 4	Балансы тепловой мощности источников	Присоединенная договорная тепловая нагрузка ЕТО №1 КТЭЦ некорректная по годам: 2020 (на 01.01.2021) – 894,66 Гкал/ч 2021 (на 01.01.2022) – 899,439 Гкал/ч	не принято. 1) 2020 г. - не принято, сведения берутся из утвержденной Схемы теплоснабжения 2) 2021 г. - не принято, противоречит исходным данным. Для учета сведений требуется детализация информации, предоставленная по форме таблицы 5.3 Главы 1 ч. 1
32	Глава 5	Вывод на стр.21: «...Однако, такие соглашения не заключены и их заключение, исходя из информации от ЕТО, не планируется. В связи с чем описанные выше мероприятия в схему теплоснабжения не включаются.»	Несмотря на вывод, приведенный на стр.21, начиная со стр. 22 в Главе 5 приведены два варианта развития зон теплоснабжения КТЭЦ из предыдущей актуализации. Предлагаем дать пояснение следующего содержания: « Описание вариантов развития зон теплоснабжения КТЭЦ, разработанных в предыдущей актуализации, приведено справочно»	учтено
33	Глава 5		В Главе 5 перечень мероприятий, реализуемых в зоне деятельности ЕТО АО "Кузнецкая ТЭЦ" в случае отнесения г. Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения, изложить в редакции, приведенной в Приложении 1.	не принято. Согласно решению, принятому по итогам проведения собрания участников ПС, при текущей актуализации вопросы отнесения города Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения не рассматриваются. Комплекс мероприятий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях для случая отнесения города Новокузнецка к ЦЗТ будет рассмотрен при последующих актуализациях
34	Глава 6	Всего подпитка тепловой сети	Заменить 2020 г.: на ГВС 4666,3, на норм. утечки 782,89, на сверхнорм.утечки 1256,56	учтено
35	Глава 6	Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя. Производство теплоносителя на 2023 г. - 6606,53 тыс м <sup>3</sup>	Предлагаем (на уровне среднего факта за 3 года без прироста отпуска) изменить отпуск тепловой энергии в зоне действия КузТЭЦ (в Гкал) на 2023г. Производство теплоносителя на 2023 г. - 6620,54 тыс м <sup>3</sup>	учтено



№ п/п	N книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
36	Глава 7	Представленные расчеты РЭТ в табл. 16.1, 16.2, 16.3. не соответствуют методике определения радиуса эффективного теплоснабжения, приведенной в Приложении №40 к Методическим указаниям.	Несмотря на формальное описание методики расчетов в соответствии с Методическими указаниями, фактически приведенные в разделе 16 Главы 7 (табл. 16.1, 16.2, 16.3) результаты расчетов повторяют значения, полученные при расчете по другой методике в предыдущих актуализациях схемы теплоснабжения (на 2021-2022 год). Отмечаем, что принятое в схеме решение о включении в состав документа результатов расчета радиуса эффективного теплоснабжения, не соответствующих утвержденной методике (Приложение №40 к Методическим указаниям), может привести к разногласиям в части обоснованности согласования или отказа в согласовании подключения новых потребителей к системам централизованного теплоснабжения.	не принято. Приложение 40 МУ не содержит методики определения показателя "радиус эффективного теплоснабжения"
37	Глава 7	«В рамках настоящей актуализации предполагается, что сохраняемое 3паросиловое оборудование Кузнецкой Т4ЭЦ будет включено в программу модернизации тепловых электростанций до 2035 года. Затраты на проведение мероприятий по модернизации основного паросилового оборудования Кузнецкой ТЭЦ должны быть отнесены на электрическую мощность и в тарифных последствиях для теплоснабжения не отражаются.	Исключить два указанных абзаца на стр.118 в связи с тем, что Стратегией компании не предполагается участие КузТЭЦ в программе ДПМ и, соответственно, в программу модернизации тепловых электростанций до 2035 года КузТЭЦ не будет включена..	учтено
38	Глава 7	«Схемой теплоснабжения предусматривается ..... строительство новой дымовой трубы, для улучшения экологической обстановки	Исключить из Главы 7 мероприятие по строительству новой дымовой трубы. Перенести данное мероприятие в Главу 5 Мастер-план в составе варианта, реализуемого в случае внедрения целевой	учтено частично. Мероприятие исключено из главы 7. Согласно решению, принятому по итогам проведения собрания участников ПС, при текущей актуализации вопросы отнесения города Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения не рассматриваются.

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
			модели рынка тепловой энергии в городе Новокузнецка	Комплекс мероприятий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях для случая отнесения города Новокузнецка к ЦЗТ будет рассмотрен при последующих актуализациях
39	Глава 7		Всего по источнику в столбце «Производительность» указано 108 т, исправить на 108 МВт	учтено
40	Глава 7	Сводный реестр мероприятий, относимых на тепловую энергию (в прогнозных ценах, без НДС)	Исключить из Главы 7 мероприятие по строительству новой дымовой трубы, из табл.17.1.	учтено
41	Глава 8	Техническое перевооружение теплотрассы от НО-18 до НО-23 с ОТ 1Ду700 мм на ПТ 1Ду1200 мм протяженностью 852,5 п.м.	Исключить. Идет повторение проекта шифр 002.02.04.4031.	учтено
42	Глава 8	Строительство 4-й нитки надземного трубопровода 1Ду700 мм от НЦО-6 до КСЗ-4, протяженностью 5185 п.м.; Реконструкция трассы ТК-II-11 до ТК-II-13 протяженностью 712 п.м.; Реконструкция трассы от ТК-II-16 до ТК-II-17 протяженностью 130 п.м.;	Перенос мероприятий в мастер-план (глава 5).	не принято. Согласно решению, принятому по итогам проведения собрания участников ПС, при текущей актуализации вопросы отнесения города Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения не рассматриваются. Комплекс мероприятий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях для случая отнесения города Новокузнецка к ЦЗТ будет рассмотрен при последующих актуализациях
43	Глава 8	Техническое перевооружение участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в контуре ЗСТЭЦ.	Изменить стоимость мероприятий на 456,1 млн. руб. без НДС	не принято. Согласно решению, принятому по итогам проведения собрания участников ПС, при текущей актуализации вопросы отнесения города Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения не рассматриваются. Комплекс мероприятий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях для случая отнесения города Новокузнецка к ЦЗТ будет рассмотрен при последующих актуализациях
44	Глава 8	Техническое перевооружение участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в контуре	Перенос мероприятий в мастер-план (глава 5). 001.02.03.3006 – зона теплоснабжения	не принято. Согласно решению, принятому по итогам проведения собрания участников ПС, при текущей актуализации вопросы

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
		КТЭЦ; Техническое перевооружение участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в контуре ЗСТЭЦ.	КТЭЦ; 002.02.03.3007 – зона теплоснабжения ЗСТЭЦ.	отнесения города Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения не рассматриваются. Комплекс мероприятий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях для случая отнесения города Новокузнецка к ЦЗТ будет рассмотрен при последующих актуализациях
45	Глава 8	Реконструкция участка от ТК-III-16 до ТК-11/1 по ул. Гореза с 2Ду200мм на 2Ду250мм, протяженностью 64м по каналу	Источник – ЗСТЭЦ; ТСО – АО «Кузбассэнерго»	учтено
46	Глава 8	Проектные работы по реконструкции тепловых сетей для подключения Футбольного манежа	Исключить из СхТС, данные затраты лежат в проекте шифр 002.02.04.4037	учтено
47	Глава 8		Добавить в ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (глава 8), таблица 8.1. Мероприятия в рамках обязательств КС №1 от 25.05.2021 г. согласно приложению 2.	учтено
48	Глава 8		Добавить в ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (глава 8), таблица 4.1. Мероприятие по подключению к системе теплоснабжения школы в 45-46 кв. Источник – КТЭЦ; Планировочный квартал - 42:30:0301046:4616; Перспективный потребитель – Общеобразовательная школа на 1225 учащихся с универсальным спортивным блоком в квартале 45-46 Центрального района г. Новокузнецка. 1 этап. Общеобразовательная школа на 1225 учащихся; Условный диаметр, мм – 150мм;	учтено

№ п/п	N книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
			Протяженность участка в 1 – тр. исч, м – 340 м; ТСО – АО «Кузбассэнерго»; ЕТО – 1; Год строительства – 2023 г. ; Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб. – 18 849,41	
49	Глава 8	Строительство сетей в зоне КТЭЦ	1) Исключить строительство проектов под следующими шифрами: 001.02.01.1001 001.02.01.1002 001.02.01.1003 001.02.01.1004 001.02.01.1005 001.02.01.1007 001.02.01.1008 001.02.01.1015 001.02.01.1016 001.02.01.1017 001.02.01.1018 001.02.01.1065 001.02.01.1119 001.02.01.1120 001.02.01.1121 001.02.01.1122 001.02.01.1250 001.02.01.1251 001.02.01.1252 001.02.01.1253 001.02.01.1254 001.02.01.1259 001.02.01.1260 001.02.01.1261 001.02.01.1263 001.02.01.1264 001.02.01.1265 001.02.01.1266 001.02.01.1267 001.02.01.1268 001.02.01.1270 001.02.01.1271 001.02.01.1316 001.02.01.1317 001.02.01.1320 001.02.01.1321 001.02.01.1333 001.02.01.1335 001.02.01.1357 2) Добавить объекты согласно приложению «реестр заявок КузГЭЦ» Добавить объекты согласно приложению «реестр заявок ЗСТЭЦ» 3) 002.02.01.1278 – исправить ТСО на АО «Кузбассэнерго» Вид прокладки тепловой сети – канальная Теплоизоляционный материал – базальтовые маты.	1) частично принято 2) учтено 3) учтено. мероприятия по п.1) замечания сохранены в Схеме теплоснабжения, при этом сроки реализации мероприятий скорректированы с учетом изменения сроков ввода перспективных нагрузок

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
50	Глава 8	Шифр проекта 001.02.01.1358	Требуется изменить диаметр с 70мм на 100мм (в ПЗП в РЭК заявлен диаметр 100, в схеме указан 70)	учтено
51	Глава 8	Реконструкция теплотрассы от НО-18 до НО-23 по ул. Народная с ОТ 1Ду700 мм на ПТ 1Ду1200 протяженностью 852,5 м	Не верный источник. Необходимо указать – КТЭЦ.	учтено
52	Глава 10	Топливо-энергетический баланс Кузнецкой ТЭЦ, Отпуск с коллекторов) – 2204,4 Гкал Хозяйственные нужды - 15,0 Гкал	Предлагаем (средний факт за 3 года с учетом динамики) изменить отпуск тепловой энергии в зоне действия КузТЭЦ (в Гкал) на 2023г. Отпуск с коллекторов - 2 106,08 Хозяйственные нужды- 15,01	учтено
53	Глава 10		Мазут указан как резервное топливо КузТЭЦ, необходимо убрать, т.к. мазут для КузТЭЦ растопочное топливо и резервным топливом не является	учтено
54	Глава 12	Планируемые капитальные вложения	Исключить Проект 01.01.02.002 КТЭЦ (ЕТО №01). Строительство новой дымовой трубы.	учтено
55	Глава 12	..стоимость мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения в г. Новокузнецке на период 2022-2032 гг. по ЕТО № 01.	Откорректировать значения по МТСК и КузТЭЦ.	учтено
56	Глава 12	Подгруппа проектов 01.02.01.000	1) Исключить проекты под следующими шифрами: 001.02.01.1001 001.02.01.1002 001.02.01.1003 001.02.01.1004 001.02.01.1005 001.02.01.1007 001.02.01.1008 001.02.01.1015 001.02.01.1016 001.02.01.1017 001.02.01.1018 001.02.01.1065 001.02.01.1071 001.02.01.1077 001.02.01.1078 001.02.01.1079 001.02.01.1080 001.02.01.1204 001.02.01.1205 001.02.01.1206 001.02.01.1207 001.02.01.1208 001.02.01.1213 001.02.01.1214 001.02.01.1215 001.02.01.1217 001.02.01.1218 001.02.01.1219	1) частично устранено 2) устранено. 1) устранено в соответствии с корректировками перспективы в главе 2 2) устранено

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
			001.02.01.1220 001.02.01.1221 001.02.01.1222 001.02.01.1224 001.02.01.1225 001.02.01.1270 001.02.01.1274 001.02.01.1275 001.02.01.1287 001.02.01.1311 2) Добавить объекты согласно приложению «реестр заявок КузТЭЦ»	
57	Глава 12	Проект 01.02.04.4023 «Техническое перевооружение теплотрассы от НО18 до НО-23 с ОТ 1Ду700 мм на ПТ 1Ду1200 мм протяженностью 852,5 п.м.»	Сумма без НДС – 188 500,00 тыс. руб.	не принято. Мероприятие исключено, как дублирующее мероприятия 001.02.04.4031 (ранее 002.02.04.4031). Затраты приняты согласно предоставленной информации об инвестициях из Фонда ЖКХ
58	Глава 12	Подгруппа проектов 01.02.04.000	Добавить в ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ мероприятия в рамках обязательств КС №1 от 25.05.2021 г. согласно приложению 2.	учтено
59	Глава 12	Проект 02.02.03.3001 Проект 02.02.03.3003 Проект 02.02.03.3004	Перенос мероприятий в Подгруппа проектов 01.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"	учтено
60	Глава 12	Подгруппа проектов 01.02.03.000	Исключить 001.02.03.3006. Данное мероприятие должно быть включено в мастер план	не принято. Согласно решению, принятому по итогам проведения собрания участников ПС, при текущей актуализации вопросы отнесения города Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения не рассматриваются. Комплекс мероприятий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях для случая отнесения города Новокузнецка к ЦЗТ будет рассмотрен при последующих актуализациях
61	Глава 12	Подгруппа проектов 02.02.04.000	1) Исключить следующие проекты: 002.02.04.4024, 002.02.04.4029, 002.02.04.4030 (Данные мероприятия	1) не принято 2) учтено 3) учтено. 1) Согласно решению, принятому

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
			должны быть включены в мастер план), 2) 002.02.04.4031 (дублирование проекта 01.02.04.4023) 3) Исключить из СхТС 002.02.04.4035, данные затраты лежат в проекте шифр 002.02.04.4037	по итогам проведения собрания участников ПС, при текущей актуализации вопросы отнесения города Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения не рассматриваются. Комплекс мероприятий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях для случая отнесения города Новокузнецка к ЦЗТ будет рассмотрен при последующих актуализациях 2) Проект 01.02.04.4023 исключен, как дублирующий мероприятие 001.02.04.4031 (ранее 002.02.04.4031).
62	Глава 12	Подгруппа проектов 02.02.03.000	Исключить 002.02.03.3007 Данное мероприятие должно быть включено в мастер план	не принято. Согласно решению, принятому по итогам проведения собрания участников ПС, при текущей актуализации вопросы отнесения города Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения не рассматриваются. Комплекс мероприятий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях для случая отнесения города Новокузнецка к ЦЗТ будет рассмотрен при последующих актуализациях
63	Глава 16	Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	Исключить Проект 001.01.02.002 «Строительство новой дымовой трубы»	учтено
64	Глава 16	Подгруппа проектов 02.01	1) Исключить проекты под следующими шифрами: 001.02.01.1001 001.02.01.1002 001.02.01.1003 001.02.01.1004 001.02.01.1005 001.02.01.1007 001.02.01.1008 001.02.01.1015 001.02.01.1016 001.02.01.1017 001.02.01.1018 001.02.01.1065 001.02.01.1071 001.02.01.1077 001.02.01.1078 001.02.01.1079 001.02.01.1080 001.02.01.1204 001.02.01.1205 001.02.01.1206	1) частично принято 2) учтено. 1) учтено в соответствии с корректировками перспективы в главе 2

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
			001.02.01.1207 001.02.01.1208 001.02.01.1213 001.02.01.1214 001.02.01.1215 001.02.01.1217 001.02.01.1218 001.02.01.1219 001.02.01.1220 001.02.01.1221 001.02.01.1222 001.02.01.1224 001.02.01.1225 001.02.01.1270 001.02.01.1274 001.02.01.1275 001.02.01.1287 001.02.01.1311 2) Добавить объекты согласно приложению «реестр заявок КузТЭЦ» Добавить объекты согласно приложению «реестр заявок ЗСТЭЦ»	
65	Глава 16	Подгруппа проектов 02.04	1) Исключить следующие проекты: 002.02.04.4024, 002.02.04.4029, 002.02.04.4030 (Данные мероприятия должны быть включены в мастер план), 2) 002.02.04.4031 ((дублирование проекта 01.02.04.4023) 3) Исключить из СхТС 002.02.04.4035, данные затраты лежат в проекте шифр 002.02.04.4037 4) Добавить в ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ мероприятия в рамках обязательств КС №1 от 25.05.2021 г. согласно приложения 2.	1) не принято 2) учтено 3) учтено 4) учтено. 1) Согласно решению, принятому по итогам проведения собрания участников ПС, при текущей актуализации вопросы отнесения города Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения не рассматриваются. Комплекс мероприятий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях для случая отнесения города Новокузнецка к ЦЗТ будет рассмотрен при последующих актуализациях
66	Глава 16	Подгруппа проектов 02.03	Исключить 002.02.03.3006, 002.02.03.3007 (Данные мероприятия должны быть включены в мастер план)	не принято. Согласно решению, принятому по итогам проведения собрания участников ПС, при текущей актуализации вопросы отнесения города Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения не рассматриваются. Комплекс мероприятий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях для случая отнесения города Новокузнецка к ЦЗТ будет рассмотрен при последующих актуализациях



№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
67	Глава 19		По угольной золе с кодом 3714 значение ОБУВ исправить на 0,3мг/м <sup>3</sup> , в соответствии с стр. 187 Приложения	учтено

**Таблица 2.5 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период 2032 года от ООО «ЭнергоТранзит»**

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
1	Глава 7. Таблица 6.4 - Изменение мощности основного оборудования Центральной ТЭЦ в результате реализации мероприятий.		Таблица 6.4 - Изменение мощности основного оборудования Центральной ТЭЦ в результате реализации мероприятий. В 2023 г. указана модернизация энергетических котлов № 1-3 и вывод из эксплуатации № 4-6. Модернизация и вывод из эксплуатации не планируется.	учтено
2	Глава 10. Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит». УЧ. Таблица 8.3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит».		На 2023 г. отпуск тепловой энергии указан в объеме 1348,6 тыс.Гкал. Ранее направлено письмо о необходимости снижения отпуска тепловой энергии на 2023 год до 1192,496 тыс.Гкал. С 2022 г. указана выработка электроэнергии в конденсационном режиме, при этом турбогенератор №4 с конденсатором выведен из эксплуатации с 2022 г.	учтено
3	Глава 1.Том 1		Фактически по промпару остался только Ширпотреб №1. Все остальное выведено из эксплуатации.	учтено
4	Глава 1.Том 1		Перечень и характеристики приборов учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТЭЦ. Данные в приложении.	учтено
5	Глава 1.Том 1		Первый абзац – убрать склад химреагентов (выведен из эксплуатации)	учтено
6	Глава 1.Том 1		Вместо двух абзацев про ХВО №3 написать: "ХВО №3 введена в эксплуатацию в 1983 году. В настоящее время оборудование ХВО №3, участвующее в приготовлении химочищенной воды выведено из	учтено

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
			эксплуатации. В работе находятся только баки аккумуляторы горячей воды."	
7	Глава 1.Том 1		<p>Добавить про ХВО №1.                      Кроме подпитки энергетических котлов, в связи с выводом из эксплуатации оборудования ХВО №3 на ХВО №1 выполнена модернизация с разработкой схемы аварийной подачи химочищенной воды при возникновении аварийных ситуаций на тепловых сетях.                      При возникновении аварийной ситуации (разрыв сетевого трубопровода, аварийной остановки оборудования химводоочистки №2 в отопительный сезон и т.д. ) для восстановления рабочих параметров (давление, расход) обратной сетевой воды на ТЭЦ предусмотрена аварийная схема подачи химочищенной воды в обратные сетевые трубопроводы на всас сетевого насоса №4 бойлерной установки.</p>	учтено
8	Глава 1.Том 1		<p>Золошлакоотвал не принадлежит ООО «ЭнергоТранзит» Он находится в КУМИ.                      Предлагается написать так:                      Золошлаковые отходы (шламовые сточные воды) от ТЭЦ по системе шламопроводов поступают в шламонакопитель ООО «ЭнергоТранзит», расположенный в северной части промзоны недалеко от д. Митино.                      В связи с тем, что в настоящее время в качестве основного топлива ТЭЦ используется природный газ и сжигание угля (резервного топлива) производится только в период планового отключения газопровода природного газа, объем воды, подаваемый на гидрозолоуловительные системы, как и сброс шламовых вод в шламонакопитель значительно снижен в сравнении с проектными данными.</p>	учтено
9	Глава 6		Производительность ВПУ ЭнергоТранзит с 2023 г до 2032 г – 900 т/ч. – снижение связано с выводом из эксплуатации ХВО №3.	учтено
10	Глава 6		<p>Производительность с 2023 г до 2032 г – 900 т/ч.                      Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения необходимо пересчитать.</p>	учтено
11	Глава 6		Справочно: прошу проверить данные по подпитке тепловых сетей. Данные в приложении.	учтено
12	Глава 7 Таблица 6.4 – Изменение мощности основного оборудования Центральной ТЭЦ в результате реализации мероприятий		<p>Указано что бойлер №1 с 2023 года выводится из эксплуатации. Данная информация не верная.                      Приложение в Excel</p>	учтено

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
13	Глава 7 Таблица 13.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01-03, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)		Приложение в Excel	Устранено с правкой. Предложения организации отражены по состоянию на 01.01 рассматриваемого года. В реальности же таблицы составляются на 31.12, поэтому показатели представлены со смещением
14	Глава 7 Таблица 17.1 – Сводный реестр мероприятий, относимых на тепловую энергию (в прогнозных ценах, без НДС)		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Проект 003.01.04.002 «Установка системы автоматической пожарно-охранной сигнализации (АПС) и установки автоматического пожаротушения (АУПТ) на кабельный полужетаж здания водогрейной котельной котельного цеха ТЭЦ»</li> <li>• Стоимость реализации мероприятия на 2022 г – 1690 тыс. руб. без НДС (не облагается налогом)</li> <li>• Проект 003.01.04.004 «Модернизация системы сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ» Стоимость реализации мероприятия на 2022 г – 690 тыс. руб. без НДС (не облагается налогом)</li> <li>• Проект 003.01.04.008 «Перевод хозяйственных стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК"» Стоимость реализации мероприятия на 2023 г – 1350 тыс. руб. без НДС (не облагается налогом)</li> <li>• Проект 003.01.04.009 «Котельный цех. Пиковая водогрейная котельная. Реконструкция системы рециркуляции сетевой воды» Стоимость реализации мероприятия на 2023 г – 680 тыс. руб. без НДС (не облагается налогом)</li> <li>• В перечне отсутствует Проект реконструкции турбогенератора №4. Необходимо добавить. Стоимость реализации мероприятия на 2023 г – 4570 тыс. руб. без НДС</li> </ul>	устранено
15	Глава 1		Глава 1 таблица 5.8 строка 5 годовое потребление за 2021 год исходя из пересланного файла 21.06.2022 г должно составлять 1009793 Гкал	устранено