



## **ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

### **К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

### **ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год)	61401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	61401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	61401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	61401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	61401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	61401.ОМ-ПСТ.004.000
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	61401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	61401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	61401.ОМ-ПСТ.008.000
Приложение 1 «Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)»	61401.ОМ-ПСТ.008.001
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	61401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	61401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	61401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	61401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.019.000

## СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц.....	5
1 Общие положения .....	6
2 Сводные таблицы замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) .....	9
3 Краткий анализ устранения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Рязани	27
4 Приложение «Перечень поступивших замечаний и предложений» .....	45
4.1 Письмо Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» от 07.06.2023 № 1108-01.05 .....	45
4.2 Письмо ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» от 06.06.2023 № СБ-985/286.....	63
4.3 Письмо МУП «РМПТС» от 02.06.2023 № 02/03-3735 .....	71
4.4 Письмо физического лица от 07.06.2023 б/н .....	73
4.5 Письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 16.11.2022 № 07-6698 .....	74

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Краткий анализ поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения .....	7
Таблица 2.1 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» от 07.06.2023 № 1108-01.05.....	10
Таблица 2.2 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Тамбовская генерация» от 06.06.2023 № СБ-985/286.....	20
Таблица 2.3 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму МУП «РМПТС» от 02.06.2023 № 02/03-3735 .....	25
Таблица 2.4 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ФЛ (физического лица) от 07.06.2023 бн.....	26
Таблица 3.1 - Таблица учета замечаний и предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Рязани по письму Министерства энергетики Российской Федерации от 16.11.2022 № 07-6698.....	28

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящая глава сформирована на основе замечаний к проекту схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год), размещенному в соответствии с «Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», на официальном сайте администрации города Рязани по адресу: <https://admrzn.ru/gorodskaya-sreda/upravlenie-energetiki-i-zhkh/zhkh/standarty-raskrytiya-informatsii-organizatsij-kommunalnogo-kompleksa/:52205>.

Проект был размещен на официальном сайте администрации города Рязани 16 мая 2023 года. Замечания и предложения принимались в управлении энергетики и жилищно-коммунального хозяйства администрации города Рязани, расположенном по адресу: г. Рязань, ул. Пожалостина, д. 27, 4 этаж с 16.05.2023 по 08.06.2023 в рабочее время (пн. – пт.) с 9.00 до 13.00 и с 13.48 до 17.00.

До даты проведения публичных слушаний поступило 4 письма с замечаниями и предложениями к проекту схемы теплоснабжения. Указанные письма приведены в Приложении «Перечень поступивших замечаний и предложений» к настоящей главе.

Краткий анализ поступивших замечаний приведен в таблице 1.1.

В таблицах 2.1 – 2.3 приведены замечания (предложения) и ответы на них.

Анализ устранения замечаний для учета при актуализации схемы теплоснабжения города Ярославля, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.11.2022 № 07-6698, приведен в таблице 3.1.

Таблица 1.1 - Краткий анализ поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения

Наименование организации, субъекта	Реквизиты письма	Общее количество замечаний (предложений)	Результат рассмотрения замечаний (предложений)
Рязанский филиал ООО «Ново – Рязанская ТЭЦ»	от 07.06.2023 № 1108-01.05	43	43 принято (полностью или частично)
ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация»	от 06.06.2023 № СБ-985/286»	9	9 принято
МУП «РМГТС»	от 02.06.2023 № 02/03-3735	6	6 принято
Физическое лицо	от 07.06.2023 б/н	1	1 прокомментировано

Всего предоставлено 59 замечаний и предложений.

По итогам рассмотрения принято полностью или частично 58 замечаний.

Представленные замечания и предложения, принятые решения по итогам рассмотрения их рассмотрения, а также необходимые обоснования и комментарии по каждому замечанию представлены в разделе 2.

Большинство представленных замечаний не повлияли на обоснованность решений, предложенных в представленном проекте схемы теплоснабжения. При этом принятие (учет) ряда замечаний потребовало внесения изменений в проект схемы теплоснабжения и Обосновывающие материалы к нему. Изменения по всем принятым замечаниям и предложениям внесены в проект схемы теплоснабжения и в соответствующие главы Обосновывающих материалов.

## **2 СВОДНЫЕ ТАБЛИЦЫ ЗАМЕЧАНИЙ (ПРЕДЛОЖЕНИЙ) И ОТВЕТОВ НА ЗАМЕЧАНИЯ (ПРЕДЛОЖЕНИЯ)**

Все полученные замечания и предложения других организаций сведены в таблицы.

В соответствующих столбцах таблицы приводятся решение (принимается или не принимается замечание (предложение)) и комментарии к принятому решению.

Таблица 2.1 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» от 07.06.2023 № 1108-01.05

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание	Ответ
1	2	3	4	5	6	
<b>Утверждаемая часть</b>						
1	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В 6-м абзаце п. 1.2.1. числовое значение установленной тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ «1385,26» заменить на «1210,26»	Утверждаемая часть, п.1.2.1., 6-й абзац	Необходимо привести значения установленной тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствие с фактическими данными на конец 2022 г.	Принимается. Данные скорректированы
2	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В Таблице 1.3 п. 1.2.2 числовое значение располагаемой электрической мощности по Ново-Рязанской ТЭЦ «404,92» заменить на «402,92».	Утверждаемая часть, п.1.2.2., Таблица 1.3	Необходимо привести значения располагаемой электрической мощности Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствие с фактическими данными на конец 2022 г.	Принимается. Данные скорректированы
3	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В перечень комплекса мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ в п. 1.3. внести следующие изменения:  - из перечня комплекса мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ в п. 1.3. исключить мероприятие «техническое перевооружение ячеек ЗРУ-110 кВ и ЗРУ-35 кВ»;  - в перечень комплекса мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ в п. 1.3. включить мероприятия «Реагентное хозяйство», «Установка вакуумной деаэрации ХОВ» и «Дооборудование АСУ ТП химического цеха».	Утверждаемая часть, п.1.3., абзац «реализация комплекса мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ:»	Необходимо привести в соответствие перечень комплекса мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ с предложениями станции по редакции Таблицы 6.1.	Принимается. Данные скорректированы
4	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 1.7, в части данных по Ново-Рязанской ТЭЦ изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 1.7» расчетного файла Invest NR TEC 2024.	Утверждаемая часть, п.1.3., Таблица 1.7	Необходимо привести в соответствие информацию Таблицы 1.7 с предложениями Ново-	Принимается. Данные скорректированы

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание	Ответ						
					Рязанской ТЭЦ по составу и установленной мощности оборудования станции.							
5	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 3.1 и комментарий под ней изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 3.1» расчетного файла Invest NR TEC 2024.	Утверждаемая часть, п.3.3.1., Таблица 3.1	Необходимо скорректировать информацию Таблицы 3.1 в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ.	Принимается. Данные скорректированы						
6	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Разделы «Восполнение невозврата конденсата потребителями пара», «Возврат конденсата» и «Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:» Таблицы 4.1 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 4.1» расчетного файла Invest NR TEC 2024.  В случае необходимости, внести необходимые изменения в остальные разделы указанной Таблицы 4.1., а также в текст под Таблицей 4.2.	Утверждаемая часть, п.4.1., Таблица 4.1	Необходимо привести информацию Таблицы 4.1 в соответствие с фактическими данными за 2018-2022 г.г., а также с согласованными плановыми значениями на 2024 г.	Принимается. Значения скорректированы						
7	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Абзацы 1-8 п.6.4. изложить в редакции в соответствии с Приложением 1 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год).	Утверждаемая часть, п.6.4., абзацы 1-8	Необходимо корректно описать ситуацию с паровой турбиной Т-100-130 ст.№9 а также планы по тех. диагностированию оборудования Ново-Рязанской ТЭЦ,.	Принимается. Данные скорректированы						
8	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Редакцию <b>Таблицы 6.1.</b> изменить следующим образом: <table border="1" data-bbox="660 1177 1243 1343"> <thead> <tr> <th>№ п/п</th> <th>Наименование проекта</th> <th>Годы реализации</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </tbody> </table>	№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации				Утверждаемая часть, п.6.4, Таблица 6.1.	Необходимо привести информацию Таблицы 6.1 в соответствие с изменением титулов проектов.	Принимается. Данные скорректированы
№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации										

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения		Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание	Ответ
			1	Паропроводы острого пара 2-ой очереди от котлоагрегатов до паровых турбин, включая переключательные паропроводы	2021-2034		
			2	Реконструкция турбины ст. № 5 с генератором	2021-2024		
			3	Реагентное хозяйство	2023-2025		
			4	Установка вакуумной деаэрации ХОВ	2024-2026		
			5	Дооборудование АСУ ТП химического цеха	2023-2025		
			6	Реконструкция котлоагрегата ТГМ-84 ст.№8 в рамках технического перевооружения ОПО «Площадка главного корпуса»	2025-2026		
			7	Замена базового узла паровой турбины типа Т-100-130 ст.№9	2027		
9	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 9.1 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 9.1» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024.  В случае необходимости, внести необходимые изменения в текст под Таблицей 9.1., а также Таблицы 9.14-9.15.		Утверждаемая часть, п.9.1, Таблица 9.1.	Необходимо привести информацию Таблицы 9.1 в соответствие с фактическими данными по отпуску тепловой энергии за 2018-2022 г.г., а также с согласованными плановыми значениями на 2024 г.	Принимается с учетом договоренности с РМПТС по отпуску тепловой энергии на 2023 и 2025 годы

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание	Ответ
10	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В 5-м абзаце п. 9.2 числовое значение потребления природного газа Ново-Рязанской ТЭЦ в 2022 г. «933 966» заменить на «933 996»	Утверждаемая часть, п.9.2, 5-й абзац	Необходимо привести значения потребления природного газа Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с фактическими данными 2022 г.	Принимается. Данные скорректированы
11	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 10.1 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 10.1» расчетного файла Invest NR TEC 2024.	Утверждаемая часть, п.10.1, Таблица 10.1.	Необходимо привести информацию Таблицы 10.1. в соответствии с изменением состава мероприятий и капитальных затрат по ним.	Принимается. Данные скорректированы
12	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Заголовок и текст п. 14.4. привести в соответствие с принятыми изменениями в законодательство в части планирования перспективного развития электроэнергетики, а также со схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы (утв. Приказом Минэнерго РФ от 28.02.2023 г. № 108).	Утверждаемая часть, п.14.4.	Необходимо привести заголовок и текст п. 14.4. в соответствие с принятыми изменениями в законодательство.	Принимается. Данные скорректированы
13	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Числовые значения показателей Таблиц 15.5., 15.16 привести в соответствие со значениями аналогичных показателей Таблиц 1.7, 3.1 и 9.1 по предложениям Ново-Рязанской ТЭЦ	Утверждаемая часть, Раздел 15, Таблицы 15.5, 15.16	Необходимо привести содержание указанных таблиц в соответствии с изменениями, внесенными в таблицы 1.7, 3.1 и 9.1	Принимается.
14	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Числовые значения показателей Таблицы 15.20 привести в соответствие со значениями аналогичных показателей Таблицы 10.1 по предложениям Ново-Рязанской ТЭЦ.	Утверждаемая часть, Раздел 15, Таблица 15.20	Необходимо привести содержание указанной таблицы в соответствии с изменениями, внесенными в таблицу 10.1	Принимается.
15	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Рисунок 16.1. и текст под ним изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Тарифы» расчетного файла Invest NR TEC 2024.	Утверждаемая часть, п. 16.1., Рисунок 16.1	Необходимо скорректировать прогнозные цены на тепловую энергию в горячей воде в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ	Принимается.
<b>Глава 1 обосновывающих материалов</b>						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание	Ответ
16	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В 9-м абзаце п. 1.1. числовое значение установленной тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ «1385,26» заменить на «1210,26».	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 1.1, 9-й абзац	Необходимо привести значения установленной тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с фактическими данными на конец 2022 г.	Принимается. Данные скорректированы
17	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	П. 2.1.1.1. изложить в редакции в соответствии с Приложением 2 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год).	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.1.	Необходимо привести информацию о составе основного оборудования Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с фактическими данными.	Принимается частично
18	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В Таблице 2.4 п. 2.1.1.2 числовое значение установленной электрической мощности по Ново-Рязанской ТЭЦ на 2022 г. «405» заменить на «404,92».	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.2., Таблица 2.4.	Необходимо привести значения установленной электрической мощности Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с фактическими данными на конец 2022 г.	Принимается. Данные скорректированы
19	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В Таблицу 2.7 п. 2.1.1.4 внести следующие изменения: - из Таблицы 2.7 и текста под ней исключить данные по турбоагрегату ПТ-25-90/10 (ст. № 2); - для турбоагрегатов Т-60-130 (ст. № 6) и Т-100-130 (ст. № 9) числовое значение нормативного паркового ресурса «220» заменить на «270».	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.4., Таблица 2.7.	Необходимо актуализировать информацию в связи с выводом турбоагрегата ПТ-25-90/10 (ст. № 2) из эксплуатации с 01.08.2022 г., а также в связи с изменением, в соответствии с СТО 70238424.27.100.005-2008, паркового ресурса для турбин, изготовленных ТМЗ.	А) Принимается частично.. Турбоагрегат ПТ-25-90/10 (ст. №2) выведен из эксплуатации 01 августа 2022года, то есть в базовом году. Информация указывается с пометкой о дате вывода б) Принимается. Данные скорректированы
20	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	П. 2.1.1.5. изложить в редакции в соответствии с Приложением 3 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.5.	Необходимо актуализировать информацию по схемам выдачи тепловой мощности и структуре	Принимается. Данные скорректированы

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание	Ответ
			на период до 2034 года (актуализация на 2024 год). Рисунки 2.1, 2.2. и 2.3 изложить в соответствии с Приложениями 3.1, 3.2 и 3.3 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год).		теплофикационных установок Ново-Рязанской ТЭЦ	
21	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Из последнего предложения перед таблицей 2.15 в п. 2.1.1.7. исключить фразу «и снижается время использования установленной тепловой мощности».	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.7.	Предлагается удалить избыточное уточнение.	Принимается. Внесены правки
22	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В 4-м абзаце п. 2.1.1.8. исключить предложение «Все коммерческие узлы учета ежегодно допускаются в эксплуатацию Ростехнадзором.».	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.8.	Требования о ежегодном допуске в эксплуатацию узлов коммерческого учета Ростехнадзором отсутствуют в действующих нормативных актах.	Принимается. Внесены правки
23	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Из первого предложения 1-го абзаца п. 2.1.1.12. исключить фразу «(проектным и фактическим)». Из последнего предложения 1-го абзаца п. 2.1.1.12. исключить фразу «Рязанская региональная компания по реализации газа». Из первого предложения 3-го абзаца п. 2.1.1.12. исключить фразу «(проектное и фактическое)». В первом предложении 4-го абзаца п. 2.1.1.12. фразу «Новорязанской ТЭЦ» заменить на «Ново-Рязанской ТЭЦ».	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.12.	Необходимо внести корректировки по топливному режиму Ново-Рязанской ТЭЦ.	А)В) Не принимается. Формулировка соответствует требованиям Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России 05.08.2019 №212 Б) Принимается. Данные скорректированы Г) Принимается. Данные скорректированы
24	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В последней строке Таблицы 2.22 п. 2.1.1.14. числовые значения полного расхода топлива на ТЭЦ «855 796», «795 774», «785 425», «839» и «934» заменить на «855,796», «795,774», «785,425», «839,177» и «934,013» соответственно.	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.14., Таблица 2.22	Необходимо корректно указать информацию о полном расходе топлива на Ново-Рязанскую ТЭЦ.	Принимается. Данные скорректированы

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание	Ответ
25	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Рисунок 3.1 п. 3.2.1. изложить в соответствии с Приложением 3.4 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год).	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 3.2.1., рисунок 3.1.	Необходимо актуализировать информацию по схеме паропроводов Ново-Рязанской ТЭЦ	Принимается. Данные скорректированы
26	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	П. 3.2.14. изложить в следующей редакции: «Насосные станции и центральные тепловые пункты тепловой сети Ново-Рязанской ТЭЦ отсутствуют.»	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 3.2.14.	Предлагается привести содержание п. 3.2.14 в соответствие с его заголовком.	Принимается. Данные скорректированы
<b>Глава 4 обосновывающих материалов</b>						
27	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 2.1 и комментарий под ней изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 3.1» расчетного файла Invest NR TEC 2024	Глава 4 обосновывающих материалов, Таблица 2.1.	Необходимо скорректировать информацию Таблицы 2.1 в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ.	Принимается. Данные скорректированы
<b>Глава 5 обосновывающих материалов</b>						
28	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Заголовок и текст п. 3 привести в соответствие с принятыми изменениями в законодательство в части планирования перспективного развития электроэнергетики, а также со схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы (утв. Приказом Минэнерго РФ от 28.02.2023 г. № 108).	Глава 5 обосновывающих материалов, п. 3	Необходимо привести заголовок и текст п. 3 в соответствие с принятыми изменениями в законодательство.	Принимается. Данные скорректированы
29	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	П. 4.2.1. изложить в редакции в соответствии с Приложением 4 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год).	Глава 5 обосновывающих материалов, п 4.2.1.	Необходимо привести указанную информацию в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ.	Принимается. Данные скорректированы
30	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 4.5 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 1.7» расчетного файла Invest NR TEC 2024	Глава 5 обосновывающих материалов, Таблица 4.5.	Необходимо привести в соответствие информацию Таблицы 4.5 с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ по составу и установленной мощности оборудования станции.	Принимается. Данные скорректированы

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание	Ответ
31	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Включить приложением к Главе 5 выкопировку из протокола №04-01-11 от 14.04.2023 г. с решениями по п. 2 повестки совещания.	Глава 5 обосновывающих материалов	Необходимо привести указанную информацию в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ.	Учтено.
<b>Глава 6 обосновывающих материалов</b>						
32	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Разделы «Восполнение невозврата конденсата потребителями пара», «Возврат конденсата» и «Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:» Таблицы 1.1 п.1 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 4.1» расчетного файла Invest NR TEC 2024.  В случае необходимости, внести необходимые изменения в остальные разделы указанной Таблицы 1.1., а также в текст под Таблицей 1.4. и данные Таблиц 2.1, 4.1. и 7.1.	Глава 6 обосновывающих материалов, Таблица 1.1.	Необходимо привести информацию Таблицы 1.1 в соответствие с фактическими данными за 2018-2022 г.г., а также с согласованными плановыми значениями на 2024 г.	Принимается. Данные скорректированы
<b>Глава 7 обосновывающих материалов</b>						
33	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Абзацы 3-5 п.6.1. изложить в редакции в соответствии с Приложением 1 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год). Таблицу 6.1 изложить в редакции в соответствии с Приложением 3 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту актуализации Схемы теплоснабжения городского округа Рязань на период до 2034 г. по состоянию на 2024 г.	Глава 7 обосновывающих материалов, п. 6.1., Таблица 6.1.	Необходимо корректно описать ситуацию с паровой турбиной Т-100-130 ст.№9, а также привести информацию Таблицы 6.1 в соответствие с изменением титулов проектов.	Принимается. Данные скорректированы
34	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 13.1 и комментарий к ней изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 3.1» расчетного файла Invest NR TEC 2024	Глава 7 обосновывающих материалов, п 13, Таблица 13.1	Необходимо скорректировать информацию Таблицы 13.1 в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ.	Принимается. Данные скорректированы
35	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В план по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации Ново-Рязанской ТЭЦ в п. 17 внести следующие изменения:	Глава 7 обосновывающих материалов, п 17	Необходимо привести в соответствие наименование мероприятий в соответствии с ранее внесен-	Принимается. Данные скорректированы

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание	Ответ
			<p>- наименование мероприятия «Строительство реагентного холзйства» заменить на «Реагентное хозяйство»;</p> <p>- мероприятие «Модернизация механических фильтров» исключить;</p> <p>- добавить мероприятие «Установка вакуумной деаэрации ХОВ» со сроками реализации 2024-2026 г.г.</p>		ными предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ.	
<b>Глава 10 обосновывающих материалов</b>						
36	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	<p>Таблицу 2.1 п.2.1. изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 9.1» расчетного файла Invest NR TEC 2024.</p> <p>В случае необходимости, внести необходимые изменения в текст под Таблицей 2.1., а также Таблицы 3.1-3.2.</p> <p>В 13-м абзаце п. 2.1 числовое значение потребления природного газа Ново-Рязанской ТЭЦ в 2022 г. «933 966» заменить на «933 996»</p>	Глава 10 обосновывающих материалов, п.2.1, Таблица 2.1.	Необходимо уточнить информацию Таблицы 2.1. в части отпуска тепловой энергии в горячей воде и паре потребителям Ново-Рязанской ТЭЦ, а также в части потерь по паропроводам и хозяйственным нуждам.	<p>Принимается с учетом договоренности с РМПТС по отпуску тепловой энергии на 2023 и 2025 годы</p> <p>Принимается.</p>
<b>Глава 12 обосновывающих материалов</b>						
37	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 3.1 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 10.1» расчетного файла Invest NR TEC 2024	Глава 12 обосновывающих материалов, п.3.1.1, Таблица 3.1.	Необходимо привести содержание Главы 12 обосновывающих материалов в соответствие с содержанием Утверждаемой части	Принимается. Данные скорректированы
38	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 4.1 в части информации по Ново-Рязанской ТЭЦ изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 4.1. Гл. 12» расчетного файла Invest NR TEC 2024	Глава 12 обосновывающих материалов, п.4, Таблица 4.1.		
39	ООО «Ново-	07.06.2023 г.	Рисунок 6.1. и текст под ним изложить в редакции в	Глава 12		

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание	Ответ
	Рязанская ТЭЦ»		соответствии с вкладкой (листом) «Тарифы» расчетного файла Invest NR TEC 2024	обосновывающих материалов, п.6.1.1, Рисунок 6.1.		
<b>Глава 13 обосновывающих материалов</b>						
40	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Числовые значения показателей Таблиц 2.5., 2.11, 2.16 привести в соответствие со значениями аналогичных показателей Таблиц 1.7, 3.1 и 9.1 по предложениям Ново-Рязанской ТЭЦ	Глава 13 обосновывающих материалов, Таблицы 2.5, 2.9, 2.13	Необходимо привести содержание Главы 13 обосновывающих материалов в соответствие с содержанием Утверждаемой части	Принимается
<b>Глава 14 обосновывающих материалов</b>						
41	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 2.1. изложить в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 2.1. Гл. 14» расчетного файла Invest NR TEC 2024	Глава 14 обосновывающих материалов, Раздел 2, Таблица 2.1.	Необходимо провести корректировку расчета прогнозных тарифов в связи с уточнением финансирования капитальных вложений, размера и распределения составляющих тарифной НВВ по видам деятельности	Принимается.
42	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Рисунок 4.1. и текст под ним изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Тарифы» расчетного файла Invest NR TEC 2024	Глава 14 обосновывающих материалов, п.4.1.1, Рисунок 4.1.	Необходимо скорректировать прогнозные цены на тепловую энергию в горячей воде в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ	Принимается.
<b>Глава 16 обосновывающих материалов</b>						
43	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 2.1 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 10.1» расчетного файла Invest NR TEC 2024	Глава 16 обосновывающих материалов, Таблица 2.1.	Необходимо привести содержание Главы 16 обосновывающих материалов в соответствие с содержанием Утверждаемой части	Принимается. Данные скорректированы

Таблица 2.2 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Тамбовская генерация» от 06.06.2023 № СБ-985/286

№ п/п	№ Главы, раздела	Замечание				Ответ
1	Уч 61401.СТПСТ.000.000Стр.152, Таблица 6.2	Таблица 6.2 - Мероприятия, планируемые к реализации на Дягилевской ТЭЦ изложить в редакции:				Учтено.
		№ п/п	Наименование проекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	
		1	Модернизация коммутационной аппаратуры 0,4 кВ ЧВД ПП ДТЭЦ	до 2024	после 2024	
		2	Модернизация теплофикационной системы ПП "Дягилевская ТЭЦ"	до 2024	2023	
		3	Модернизация шламопровода ПП "Дягилевская ТЭЦ"	до 2024	2024	
		4	Приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларус 82.1 в комплекте с навесным оборудованием ПП ДТЭЦ	2024	2024	
		5	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2023 год	2023	2023	
		6	Модернизация оборудования водораспределительной системы градирни №3 ПП ДТЭЦ	до 2024	2024	
		7	Модернизация рельсового пути крана полукозлового электрического специального КП20-16А Дягилевская ТЭЦ	до 2024	2024	
		8	Замена осветителей № 1, №2 ХЦ1111 ДТЭЦ»	до 2024	после 2024	
		9	Модернизация тепловых установок ПП ДТЭЦ	до 2024	2024	
		10	Установка противотаранного устройства ДТЭЦ	2024	2024	
11	Установка обратного клапана на нагнетательном трубопроводе насоса подачи щелочи в химический цех ПП ДТЭЦ	до 2024	2024			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	№ Главы, раздела	Замечание				Ответ	
		№	Описание	Год	Год		
		12	Техническое перевооружение химико-технологической системы химического цеха ПП ДТЭЦ	после 2024	после 2024		
		13	Перенос водозобора технической воды для производственных нужд ПП "Дягилевская ТЭЦ" с канала ТКПО на артезианскую воду	после 2024	после 2024		
		14	Техническое перевооружение железнодорожной части зоны слива нефтепродуктов ПП ДТЭЦ	2023	2023		
		15	Реконструкция площадки хранения мазутного топлива ПП ДТЭЦ	2023	2023		
		16	Модернизация воздухопроводов котла №5 и №6	2024	2024		
2	Глава 7, табл. 6.3 стр.24	Таблица 6.3 - Мероприятия, предполагаемые к реализации на Дягилевской ТЭЦ в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «Квадра»-«Центральная генерация» в сфере теплоснабжения изложить в редакции:				Учено по данным от 13.06.2023	
		№ п/п	Наименование проекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		Суммарные капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
		1	Модернизация коммутационной аппаратуры 0,4 кВ ЧВД ПП ДТЭЦ	до 2024	после 2024		13 380,80
		2	Модернизация теплофикационной системы ПП "Дягилевская ТЭЦ"	до 2024	2023		5 250,00
		3	Модернизация шламопровода ПП "Дягилевская ТЭЦ"	до 2024	2024		37 973,00
4	Приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларусь 82.1 в комплекте с навесным оборудованием ПП ДТЭЦ	2024	2024	4 725,70			

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	№ Главы, раздела	Замечание				Ответ
		5	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2023 год	2023	2023	1 228,80
		6	Модернизация оборудования водораспределительной системы градирни №3 ПП ДТЭЦ	до 2024	2024	38 721,20
		7	Модернизация рельсового пути крана полукозлового электрического специального КП20-16А Дягилевская ТЭЦ	до 2024	2024	4 732,80
		8	Замена осветителей № 1, №2 ХЦ1111 ДТЭЦ»	до 2024	после 2024	19 269,60
		9	Модернизация тепловых установок ПП ДТЭЦ	до 2024	2024	2 213,40
		10	Установка противотаранного устройства ДТЭЦ	2024	2024	663,7
		11	Установка обратного клапана на нагнетательном трубопроводе насоса подачи щелочи в химический цех ПП ДТЭЦ	до 2024	2024	275,3
		12	Техническое перевооружение химико-технологической системы химического цеха ПП ДТЭЦ	после 2024	после 2024	28536,8
		13	Перенос водозобора технической воды для производственных нужд ПП "Дягилевская ТЭЦ" с канала ТКПО на артезианскую воду	после 2024	после 2024	49200

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	№ Главы, раздела	Замечание						Ответ		
		№	Техническое описание	Год	Год	Сумма	Сумма			
		14	Техническое перевооружение железнодорожной части зоны слива нефтепродуктов ПП ДТЭЦ	2023	2023	13278				
		15	Реконструкция площадки хранения мазутного топлива ПП ДТЭЦ	2023	2023	21775,2				
		16	Модернизация воздухопроводов котла №5 и №6	2024	2024	631				
3	Глава 7, стр.73	п.10: Приобретение измерительных приборов и оборудования 2024 год - удалить Модернизация воздухопроводов котла №5 и №6 -включить						Учтено.		
4	Глава 8, стр.73	Исправить сведения по 2021 году на 2022 год: Таблица 5.3 - Сведения о реализации мероприятий инвестиционной программы филиала АО "Квадра" - "Центральная генерация" в 2022 году						Учтено.		
		№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации		Срок ввода в эксплуатацию			Стадия выполнения	Освоение в 2022 году, тыс. руб. без НДС
		1	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участок: ул. Интернациональная 4УТ-4 - 4УТ-6	2022-2022		2022	2022		100%	17484,2
2	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участок: ул. Промышленная от 2Ст.-72 до 2Ст.-88	2022-2022		2022	2022	100%	38681,9			
5	Уч с.211, табл. 9.2	Внести изменения в таблицу 9.2 «Перспективный топливно-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ» согласно письма №935-32-СВ/303-1110 от 28.02.2023 и согласно Приложения к замечаниям к проекту актуализации схемы теплоснабжения на 2024 г. (в 2023 г.)						Учтено.		
6	Гл.10, с.15, табл. 2.4	Внести изменения в таблицу 2.4. «Топливоно-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ» согласно письма №935-32-СВ/303-1110 от 28.02.2023 и согласно Приложения к замечаниям к проекту актуализации схемы теплоснабжения на 2024 г. (в 2023 г.)						Учтено.		

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	№ Главы, раздела	Замечание	Ответ										
7	Гл.1, с.105-107, табл. 2.35-237	Добавить наименование потребителя в табл.2.35 ИП ... по адресу г.Рязань, ул.Промышленная, д.21, лит.В, Е. Добавить наименование потребителя в табл.2.36 ИП ... по адресу г.Рязань, ул.Промышленная, д.21, лит.В, Е. ИП Шевченко А.Г. по адресу ул.Промышленная, д.21, лит.А, НІ Добавить наименование потребителя в табл.2.37 ИП ..В. по адресу г.Рязань, ул.Промышленная, д.21, лит.В, Е. ИП Шевченко А.Г. по адресу ул.Промышленная, д.21, лит.А, НІ. ИП .... по адресу ул.Промышленная д. 17	Данные потребители учтены (адреса указаны), обезличены ФИО по причине соблюдения конфиденциальности персональных данных										
8	Уч, с.30, табл. 1.6	Внести изменения в табл. 1.6.Общая характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций города Рязани <table border="1" data-bbox="573 496 1928 967"> <thead> <tr> <th data-bbox="573 496 831 632">Наименование единой тепло-снабжающей организации</th> <th data-bbox="831 496 1077 632">Источник тепловой энергии</th> <th data-bbox="1077 496 1480 632">Тепловые сети</th> <th data-bbox="1480 496 1697 632">Длина трубопроводов в однострубнои исчислении,м</th> <th data-bbox="1697 496 1928 632">Материальная характеристика, м2</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="573 632 831 967">МУП «РМПТС»</td> <td data-bbox="831 632 1077 967">Дягилевская ТЭЦ, ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» АО «Квадра-Генерирующая компания»</td> <td data-bbox="1077 632 1480 967">магистральные и распределительные тепловые сети</td> <td data-bbox="1480 632 1697 967">50 074</td> <td data-bbox="1697 632 1928 967">21368</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование единой тепло-снабжающей организации	Источник тепловой энергии	Тепловые сети	Длина трубопроводов в однострубнои исчислении,м	Материальная характеристика, м2	МУП «РМПТС»	Дягилевская ТЭЦ, ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» АО «Квадра-Генерирующая компания»	магистральные и распределительные тепловые сети	50 074	21368	Замечание принимается. Данные скорректированы.
Наименование единой тепло-снабжающей организации	Источник тепловой энергии	Тепловые сети	Длина трубопроводов в однострубнои исчислении,м	Материальная характеристика, м2									
МУП «РМПТС»	Дягилевская ТЭЦ, ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» АО «Квадра-Генерирующая компания»	магистральные и распределительные тепловые сети	50 074	21368									
9	Уч, с.211, табл. 9.2	Внести изменения в таблицу 9.2 «Перспективный топливно-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ» в факт 2022 г.: -Хозяйственные нужды теплоисточника -3,1 тыс.Гкал; -Отпуск тепловой энергии в сети- 599,8 тыс.Гкал	Учтено.										

Таблица 2.3 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму МУП «РМПТС» от 02.06.2023 № 02/03-3735

№ п/п	Замечание	Ответ
1	СП 131.13330.2020 «СНИП 23-01-99 Строительная климатология» показатели по Рязанской области изменены (температура - 25°С, продолжительность отопительного периода 203 дня). Внести изменения в Раздел «Общая часть» табл. 1.1.	Учтено.
2	Глава 2 табл.2.4 объекты, введенные в эксплуатацию не соответствуют городу Рязани.	Учтено.
3	Изменить формулировки и откорректировать таблицы по мероприятиям, связанных с гарнизоном Дягилево: «Строительство новой котельной Белякова 20» Глава 5, Раздел 5 табл.6.7, Раздел 11 табл. 12.1.	Учтено.
4	Раздел 8 Перспективные Топливные балансы:	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Зона Дягилевской ТЭЦ (тема - отпуск в сети РМПТС на 2025 год): В актуализации СТ на 2023 год: отпуск на РМПТС в 2025 году - 534,4 тыс Гкал, а в Актуализации СТ на 2024 год: 544,0 тыс.Гкал (на 2024 год отпуск в сети РМПТС принят в количестве: 517,7 тыс.Гкал - по предложению АО Квадра). Запрос ТУ был только на Школу и Д/сад. Необходимо откорректировать отпуск тепла в сети РМПТС от Дягилевской ТЭЦ на 2025 год по уровню актуализации 2023 года 534,4 тыс. Гкал. В феврале 2024 года МУП «РМПТС» необходимо будет подать заявку на ТЭЦ о необходимом количестве тепла на 2025 год, в соответствии с актуализированной СТ 2024г.</li> </ul>	Учтено.
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Зона Ново-Рязанской ТЭЦ (тема - отпуск в сети РМПТС на 2025 год): В- главе 3.3 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей» увеличение присоединенной тепловой нагрузки на 2024-2025гг (2023г - 816,53 Гкал/ч, 2024г - 837,26 Гкал/ч, 2025г-868,16 Гкал/ч). В актуализации СТ на 2023 год: отпуск на РМПТС в 2025 году - 2 225,6 тыс Гкал, а в Актуализации СТ на 2024 год: 2 176,6 тыс.Гкал (при том, что по СТ в 2024 -2025гг планируется закрыть 9 котельных с переводом потребителей на Н-Р ТЭЦ и присоединить новых потребителей). Необходимо откорректировать отпуск тепла в сети РМПТС от Ново-Рязанской ТЭЦ на 2025 год в актуализации СТ на 2024 год по уровню актуализации 2023 года (2 225,6 тыс.Гкал. В феврале 2024 года необходимо подать заявку на ТЭЦ о количестве тепла на 2025 год, в соответствии с актуализированной СТ 2024г.</li> </ul>	Учтено.
<ul style="list-style-type: none"> <li>Зона Ведомственных котельных (тема - отпуск в сети РМПТС на 2024 и последующие годы): От котельной АО «360АРЗ» планируется перевод потребителей МУП «РМПТС» на новую котельную по адресу ул. Белякова 20 с годовым теплоснабжением 23,5 тыс.Гкал. Котельная «360 АРЗ» будет работать только для нужд завода, а не закроется совсем, как указано в СТ. Других переключений от Ведомственных котельных не планируется. Следовательно, отпуск тепла в сети РМПТС от Ведомственных котельных должен быть 26,0 тыс.Гкал на 2024 и последующие годы. В Плане производственно-хозяйственной деятельности МУП РМПТС, предоставленному разработчику СТ, были указаны объемы покупки т/энергии от всех ведомственных котельных с разбивкой по поставщикам.</li> </ul>	Учтено.	
5	Раздел 5 п.6.2 БМК «Солотчинский квартал» уточнить мощность - 1.7 МВт.	Учтено.
6	Изменить реконструкцию котельной Московское шоссе 6 а на техническое перевооружение.	Учтено.

Таблица 2.4 - Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ФЛ (физического лица) от 07.06.2023 бн

№ п/п	Замечание	Ответ
1	<p>Согласно письма министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства российской федерации №13104-ОГ/04 от 01.06.2021г., для установки индивидуальных источников тепловой энергии собственники помещений должны произвести реконструкцию внутридомовых сетей и переустройство помещений.</p> <p>Вопрос о проведении реконструкции входит в компетенцию общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме. Собрание собственников было проведено 09 января 2018 года.</p> <p>На основании вышеизложенного, прошу - актуализировать схему теплоснабжения городского округа города Рязани, а именно исключить из схемы квартиру №... в многоквартирном доме №... города Рязани.</p>	<p>Согласно представленной ФЛ информации в квартире данного физического установлен индивидуальный источник тепловой энергии (проведена замена газовой колонки, реконструирована внутриквартирная система отопления). Оценка соответствия установленного оборудования нормативным требованиям не входит в компетенцию схемы теплоснабжения.</p>

### **3 КРАТКИЙ АНАЛИЗ УСТРАНЕНИЯ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ ДЛЯ УЧЕТА ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ЕЖЕГОДНОЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЯЗАНИ**

В настоящем разделе выполнен краткий анализ устранения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Рязани, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.11.2022 № 07-6698.

Таблица 3.1 - Таблица учета замечаний и предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения городского округа Рязани по письму Министерства энергетики Российской Федерации от 16.11.2022 № 07-6698

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
<b>Разделы</b>			
9	Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»	1. Рекомендуется уточнить и при необходимости скорректировать данные на странице 159 о наличии резерва производительности водоподготовительных установок (далее – ВПУ) на всех теплоисточниках, оснащенных данными установками. Согласно таблице 4.7, на 7 котельных МУП «РМПТС» прогнозируется дефицит производительности ВПУ в период 2023-2034 гг.	Учтено.
		2. Рекомендуется проверить корректность выполнения расчета балансов теплоносителя в зоне действия новой котельной «Пойма р. Трубеж» (таблица 4.8).	Учтено.
		3. Таблицу 4.8 необходимо дополнить следующими данными:	-
		- показатель «всего подпитка тепловой сети»;	Учтено.
		- показатель «нормативные утечки теплоносителя»;	Учтено.
		- показатель «сверхнормативные утечки теплоносителя».	Учтено.
		4. В соответствии с перспективным балансом тепловой мощности и тепловой нагрузки (таблица 3.1 раздела 3.3) в 2022 году запланировано снижение тепловой нагрузки Ново-Рязанской ТЭЦ на 0,48 Гкал/ч, что необходимо привести в соответствие решениям о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии (раздел 11) в 2022 году: запланировано переключение на Ново-Рязанскую ТЭЦ тепловой нагрузки котельной (Зубковой, 10е) и котельной (Сенная, 3а) с суммарной тепловой нагрузкой в размере 1,38 Гкал/ч.	Учтено.
11	Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	5. Рекомендуется принять меры для отражения в схеме и программе развития единой энергетической системы (далее – СиПР ЕЭС) России информации о запланированных в 2024-2027 годах на Ново-Рязанской ТЭЦ мероприятиях по строительству и вводу в эксплуатацию турбогенератора ПТ-30/40 (30 МВт, 188 Гкал/ч), приведенной в пункте 6.4 раздела 5 «Предложения по строительству... источников тепловой	Не требуется. Отказ от данного мероприятия.

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		энергии» схемы теплоснабжения.	
		6. Необходимо уточнить и при необходимости скорректировать информацию о запланированных в 2021-2024 годах на Ново-Рязанской ТЭЦ мероприятиях по реконструкции турбогенератора (далее – ТГ)	Внесены соответствующие изменения.
		ТГ-5 (65 МВт, 139 Гкал/ч), приведенной в пункте 6.4 раздела 5 «Предложения по строительству... источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения, имея в виду, что, согласно прогнозируемому балансу тепловой мощности и тепловой нагрузки Ново-Рязанской ТЭЦ (таблица 3.1 раздела 3.3 схемы теплоснабжения), установленная тепловая мощность электростанции увеличивается в 2025 году на 10 Гкал/ч.	Внесены соответствующие изменения.
		7. Необходимо дополнить пункт 6.4 раздела 5 «Предложения по строительству... источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения информацией о сроках проведения на Ново-Рязанской ТЭЦ мероприятий по продлению ресурса в связи с физическим износом	Внесены соответствующие изменения.
		ТГ-5 (65 МВт, 139 Гкал/ч), ТГ-7 (50 МВт, 188 Гкал/ч) и ТГ-8 (50 МВт, 188 Гкал/ч), а также энергетических котлов стационарные №№ 6, 9, 10 по аналогии с информацией о проведении работ по техническому диагностированию в 2022-2023 годах ТГ-9 (100 МВт, 160 Гкал/ч) и энергетических котлов стационарные №№ 7, 8, 11, приведенной на странице 168 главы 6.4 раздела 5 «Предложения по строительству... источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения).	Внесены соответствующие изменения.
		8. Необходимо уточнить и при необходимости скорректировать информацию об установленной электрической мощности ТГ-5 (43,464 МВт), ТГ-6 (44,213 МВт) и ТГ-7 (31,486 МВт) Дягилевской ТЭЦ (суммарно по электростанции – 229,16 МВт) после проведенной перемаркировки парогазовой установки ПГУ-115 со снижением установленной тепловой мощности с 90 до 23 Гкал/ч (установленная электрическая мощность ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 Дягилевской ТЭЦ составляет 45,27 МВт, 44,33 МВт и 35,18 МВт соответственно, суммарно по электростанции – 234,78 МВт).	Внесены соответствующие изменения.
14	Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»	9. Необходимо дополнить схему теплоснабжения разъяснениями и проверить корректность прогнозной динамики по	-

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		казателей деятельности электростанций городского округа города Рязани в связи со следующим:	
		В части прогнозной динамики отпуска тепловой энергии:	-
		Ново-Рязанская ТЭЦ	-
		- тепловая нагрузка электростанции в течение прогнозного периода увеличивается равномерно на 162,37 Гкал/ч (+17%), при этом отпуск тепловой энергии электростанции к 2027 году увеличивается на 357,6 тысяч Гкал (+12%), а далее до конца прогнозного периода снижается на 83,6 тысяч Гкал (-3%) на фоне растущей тепловой нагрузки.	В гл. 10, разделе 1 приведены соответствующие разъяснения.
		Дягилевская ТЭЦ	-
		- тепловая нагрузка электростанции к 2027 году увеличивается на 29,1 Гкал/ч (+15%) и далее до конца прогнозного периода остается практически неизменной, при этом отпуск тепловой энергии электростанции к 2027 году увеличивается на 50,1 тысяч Гкал (+9%), а далее до конца прогнозного периода снижается на 25,1 тысяч Гкал или на -5% на фоне неизменной тепловой нагрузки.	В гл. 10, разделе 1 приведены соответствующие разъяснения.
		В части прогнозной динамики выработки электрической энергии:	-
		Ново-Рязанская ТЭЦ	-
		- выработка электрической энергии электростанции начиная с 2027 года до конца прогнозного периода снижается на 53,6 миллионов кВт·ч (-4%), при этом на электростанции в 2027 году запланирован ввод в эксплуатацию турбогенератора ПТ-30/40 (30 МВт);	Все необходимые разъяснения приводятся в гл. 10 На НРТЭЦ перспективная выработка электрической энергии изменяется в соответствии с данными, предоставленными предприятием.
		- отпуск тепловой энергии электростанции начиная с 2027 года до конца прогнозного периода снижается на 83,6 тысяч Гкал (-3%), при этом на электростанции в 2027 году запланирован ввод в эксплуатацию турбогенератора ПТ-30/40 (188 Гкал/ч).	После 2027 года отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии снижается за счет уменьшения потерь в тепловых сетях.
		В части прогнозной динамики удельного расхода условного топлива (далее – УРУТ) на отпуск электрической и тепловой энергии:	-
		Ново-Рязанская ТЭЦ	-

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		<p>- УРУТ на отпуск тепловой энергии электростанции в течение прогнозного периода остается практически неизменным, при этом отпуск тепловой энергии электростанции к концу прогнозного периода увеличивается на 274,0 тысяч Гкал (+9%).</p>	<p>Все необходимые разъяснения приводятся в гл. 10 На НРТЭЦ вместе с изменением отпуска тепловой энергии изменяется выработка электрической энергии. При этом изменение расходов топлива от изменения соотношения выработки электроэнергии в конденсационном цикле и в раздельном производстве и от реконструкции оборудования в наибольшей степени сказываются на расходе топлива на выработку электроэнергии, что приводит к изменению УРУТ на выработку электроэнергии.</p>
		<p>Дягилевская ТЭЦ</p> <p>- УРУТ на отпуск тепловой энергии электростанции начиная с 2022 года до конца прогнозного периода остается практически неизменным, при этом отпуск тепловой энергии электростанции к концу прогнозного периода увеличивается на 25,0 тысяч Гкал (+5%).</p>	<p>-</p> <p>Все необходимые разъяснения приводятся в гл. 10 Для ДТЭЦ в 2023 году принимаются плановые значения УРУТ. После 2023 года изменение УРУТ определяется соотношением выработки электроэнергии в конденсационном цикле и в раздельном производстве.</p>
		<p>Ново-Рязанская ТЭЦ</p> <p>- УРУТ на отпуск электрической энергии электростанции к 2027 году снижается на 20,50 г/кВт·ч (-8%) и далее до конца прогнозного периода остается неизменным, при этом на электростанции в 2027 году запланирован ввод в эксплуатацию турбогенератора ПТ-30/40 (30 МВт, 188 Гкал/ч).</p>	<p>-</p> <p>Все необходимые разъяснения приводятся в гл. 10 На НРТЭЦ вместе с изменением отпуска тепловой энергии изменяется выработка электрической энергии. При этом изменение расходов топлива от изменения соотношения выработки электроэнергии в конденсационном цикле и в раздельном производстве и от реконструкции оборудования в наибольшей степени сказываются на расходе топлива на выработку электроэнергии, что приводит к изменению УРУТ на выработку электроэнергии. Ввод нового оборудования приводит к снижению УРУТ в 2028 году.</p>
15	Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	10. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения (далее – ГВС) необходимо дополнительно обосновать с подтверждением источников финансирования данных мероприятий.	Принимается. Учтено.
17	Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»	11. Необходимо дополнить раздел недостающими данными по системе теплоснабжения (далее – СТС) № 1/1 в графе «Емкость тепловых сетей ...» таблицы 11.2 «Сравнительный анализ ...».	Принимается. Данные приведены в объеме предоставленной/обнаруженной информации.

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		12. Таблицу 11.2 необходимо дополнить данными о размере собственного капитала по организациям: СТС №№ 78, 76, 77, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Принимается. Данные приведены в объеме предоставленной/обнаруженной информации.
19	Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»	13. Необходимо обосновать в каком исчислении представлена протяженность тепловых сетей (одно/двухтрубное) в таблицах 13.2 и 13.3.	В Разделе 12 Утверждаемой части отсутствуют таблицы 13.2 и 13.3.
<b>Обосновывающие материалы</b>			
24	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»		-
25	Часть 1 «Функциональная структура теплоснабжения»	14. Необходимо указать отдельно объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО).	Добавлен раздел 1.6 "Объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и которые переданы ЕТО на основании договора аренды, договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав владения и (или) пользования в отношении государственного или муниципального имущества и (или) концессионного соглашения"
		15. Пункт 1.4 необходимо дополнить перечнем крупных производственных котельных с указанием зон их деятельности.	В п. 1.4 добавлена таблица 1.2 с перечнем крупных производственных котельных города Рязани.
		16. Необходимо привести в соответствие друг другу описание изменений в функциональной структуре теплоснабжения городского округа города Рязани в пункте 1.6 с информацией в главе 15, где отмечена новая ЕТО № 16 АО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания».	В раздел 1.7 добавлены сведения о присвоении статуса ЕТО в 2022 году АО "РНПК"
28	Часть 2 «Источники тепловой энергии»	17. Необходимо дополнить таблицу 2.3 данными редуционно-охладительных установок 140/100, обеспечивающих пароснабжение турбин первой очереди (количество, паропроизводительность).	Информация по РОУ 140/100 добавлена в табл 2.3
		18. Рекомендуется актуализировать температурный график отпуска тепла на технологические нужды АО «РНПК» от Ново-Рязанской ТЭЦ на соответствующий базовый год.	Соответствующий график добавлен: рисунок 2.6 в п.2.1.1.6 "Способ регулирования отпуска тепловой энергии от Ново-Рязанской ТЭЦ. Обоснование выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха"

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		19. Необходимо дополнить часть информацией о характеристиках ВПУ, описанием схемы водоподготовки и подпиточных устройств Ново-Рязанской ТЭЦ и Дягилевской ТЭЦ.	Добавлены соответствующие разделы, п. 2.1.1.10 и п.2.1.2.10.
		20. Необходимо дополнить часть описанием проектного и установленного топливного режима источников комбинированной выработки Ново-Рязанской ТЭЦ и Дягилевской ТЭЦ.	Добавлены соответствующие разделы, п. 2.1.1.12 и п.2.1.2.12
		21. Необходимо дополнить часть описанием эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки Ново-Рязанской ТЭЦ и Дягилевской ТЭЦ.	Добавлены соответствующие разделы, п. 2.1.1.14 и п.2.1.2.14
		22. Необходимо дополнить часть сведениями о количестве и тепловой нагрузке потребителей МУП «РМПТС», подключенных по открытой схеме.	В п.2.2.1.5 внесена информация о количестве и тепловой нагрузке потребителей МУП "РМПТС", подключенных по открытой схеме.
		23. Необходимо в названии рисунка 2.12 внести исправления, а именно: вместо «за 2017-2019 гг.», указать «за 2017-2020 гг.».	Исправления внесены.
		24. Дополнить часть обоснование причин неизменности электрической мощности Ново-Рязанской ТЭЦ при выводе из эксплуатации турбины ПТ-25-90/10 ст. № 2 (на странице 54).	Внесены соответствующие изменения.
		25. Потребление тепловой мощности на собственные нужды Ново-Рязанской ТЭЦ за 2019 и 2020 годы в таблице 2.5 и таблице 6.1 привести в соответствие друг другу.	Данные приведены в соответствие.
		26. Необходимо дополнить таблицу 2.7 сведениями о количестве продлений ресурса для котлоагрегатов.	Таблица 2.7 дополнена сведениями о количестве продлений ресурса.
		27. Назначенный ресурс для турбоагрегата со стационарным № 9 в таблице 2.7 (355 тысяч часов) и в тексте после нее (345 тысяч часов) необходимо привести в соответствие друг другу.	Данные приведены в соответствие.
		28. Необходимо дополнить пункт 2.1.1.7 («Среднегодовая загрузка оборудования Ново-Рязанской ТЭЦ») следующими сведениями: установленная тепловая мощность, выработка тепла.	Пункт 2.1.1.7 дополнен таблицей 2.14 "Среднегодовая загрузка оборудования НРТЭЦ за 2018-2022 гг"
		29. Необходимо дополнить пункт 2.1.1.9 сведениями о статистике отказов и восстановлений.	В п.2.1.1.9 указано следующее: "Отказов в работе оборудования Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» в 2021 и 2022 гг., приведших к прекращению теплоснабжения или недоотпуску тепловой энергии не было."

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		30. Потребление тепловой мощности на собственные нужды Дягилевской ТЭЦ в таблицах 2.22 и 2.23 и таблице 6.2 привести в соответствие друг другу.	Данные приведены в соответствие.
31	Часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них»	31. Необходимо дополнить часть описанием эксплуатационных показателей тепловых сетей и сооружений на них.	Скорректировано в соответствии с объемом предоставленной информации.
		32. Необходимо дополнить часть описанием графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом обоснованности на теплоисточниках городского округа города Рязани. В том числе описанием графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети МУП «РМПТС».	Данные по графикам регулирования представлены в п.3.2.4 и 3.3.4, а также п. 2.1.1.6 и п.2.2.1.5.
		33. Необходимо дополнить часть описанием результатов проведенных испытаний тепловых сетей городского округа города Рязани (кроме результатов проведенных испытаний тепловых сетей МУП «РМПТС» на гидравлические и тепловые потери).	Результаты гидравлических испытаний тепловых сетей добавлены в п.3.2.8 и п.3.3.8.
		34. Необходимо дополнить часть информацией об общих характеристиках тепловых сетей ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ».	Внесены соответствующие изменения.
		35. Некорректно указано наименование юридического лица (Ново-Рязанская ТЭЦ вместо ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»).	Внесены соответствующие изменения.
		36. Необходимо таблицы 3.19-3.22 «Динамика отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей МУП «РМПТС» в зоне действия ...» дополнить данными о среднем времени восстановления теплоснабжения.	Внесены соответствующие изменения.
		37. Необходимо дополнить часть сведениями об оснащенности коммерческими приборами учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенными из тепловой сети потребителям ведомственных котельных. На странице 229 указано об отсутствии указанных сведений.	В представленных материалах от ведомственных котельных отсутствует информация об оснащенности коммерческими приборами учета тепловой энергии и теплоносителя.
		38. Необходимо дополнить пункт 3.3.3 сводными сведениями о количестве и средней тепловой мощности центральных тепловых пунктов, индивидуальных тепловых пунктов.	Сведения о средней тепловой мощности ЦТП и ИТП не представлены.
		39. Необходимо дополнить пункт 3.3.11 сведениями о количестве и тепловой нагрузке потребителей, подключенных по открытой схеме.	Внесены соответствующие изменения.

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
35	Часть 5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии»	40. Таблицы 5.10, 5.12, 5.13 («Результаты расчета фактической тепловой нагрузки»), дополнить информацией о сравнении расчетной и договорной нагрузки.	Добавлены фразы о сравнении фактической и договорной тепловой нагрузке.
38	Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки»	41. Данные таблицы 6.2 «Тепловой баланс Дягилевской ТЭЦ в 2017 - 2021 гг., Гкал/ч» по потребности в тепле на собственные нужды в горячей воде в 2018 и в 2019 годах и в паре в 2019, 2020 и 2021 годах привести в соответствие данным таблицы 2.22 «Потребление тепловой мощности на собственные нужды Дягилевской ТЭЦ, Гкал/ч».	Данные приведены в соответствие.
41	Часть 7 «Балансы теплоносителя»	42. На странице 346 уточнить и при необходимости скорректировать информацию о достаточной производительности ВПУ для всех котельных МУП «РМПТС», оснащенных системами химводоподготовки. В зонах действия 8-и котельных МУП «РМПТС» в 2017-2021 гг. имелся дефицит производительности ВПУ (таблица 7.6). Либо привести информацию в соответствие друг другу.	Учтено.
43	Часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»	43. В таблице 8.13 «Изменения потребления топлива источниками тепловой энергии города Рязани» данные за 2021 г. по Дягилевской ТЭЦ (291,354 тыс. т.у.т.) привести в соответствие данным таблицы 8.10 (300,380 т.у.т.). 44. Необходимо дополнить часть информацией о топливном балансе по ЕТО и по городскому округу городу Рязани в целом.	Данные приведены в соответствие. Добавлены соответствующие подразделы, п. 8.3 "Топливные балансы системы теплоснабжения в зоне ЕТО" и п.8.4 "Топливные балансы системы теплоснабжения города Рязани".
47	Часть 10 «Техно-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»	45. Необходимо дополнить часть сведениями о технико-экономических показателях по всем теплоснабжающим и теплосетевым организациям (далее – ТСО).	Добавлены сведения по ТСО, предоставившим информацию.
53	Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	46. Необходимо уточнить и при необходимости скорректировать данные в разделе 2.2 («Формирование прогноза перспективной застройки»): - «таким образом, общая площадь жилищного фонда городского округа города Рязани к концу 2019 года составила 16,266 миллионов м2, в том числе многоквартирные дома (МКД) - 14,734 миллионов м2 (из них 13,924 м2 с централизованным отоплением) и индивидуальное жилищное строительство (ИЖС) - 1,538 миллионов м2». При этом в таблице 2.2 общая площадь жилых помещений к концу 2019 года	- Замечание принимается. Ошибочно был указан 2019 год вместо 2021. Корректировка произведена.

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		равна 15 149,2 тысяч м2;	
		- «средний темп ежегодного ввода жилых помещений за счет нового строительства за 2017-2021 годы составил около 453,2 тыс. м2». При этом средний прирост по данным таблицы 2.2 главы 2 составил 482,4 тысяч м2;	Замечание принимается. Некорректность устранена. Новый формат: "средний темп ежегодного ввода всех жилых помещений за счет нового строительства за 2017-2021 годы составил около 482,4 тыс. м2, из них в МКД - 453,2 тыс. м2".
		- «средний ежегодный темп сноса жилых помещений в 2017-2021 годах составил в среднем около 7,1 тыс. м2». При этом в среднем снос по данным таблицы 2.2 главы 2 составил 7,8 тысяч м2;	Замечание принимается. Некорректность устранена.
		- «учитывая фактический темп прироста населения за последние 10 лет, перспективная численность населения к 2034 году принята равной около 540 тыс. человек. Как видно из рисунка 2.7, нормативная обеспеченность жильём: по данным генерального плана к 2020 году составляет 25,1 м2/чел; в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения к 2034 году составляет 40,0 м2/чел; в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения к 2034 году составляет 40,2 м2/чел.» При этом исходя из таблицы 2.12 главы 13, расчетное значение обеспеченности жилья составляет 30,39 м2/чел.	Замечание технически некорректно. В таблице 2.12 Главы 13 такой параметр, как расчетное значение обеспеченности жилья, отсутствует.
		47. Рекомендуется таблицы 1.1 и 1.2 дополнить сведениями о договорных тепловых нагрузках и потреблении тепла за базовый год по типу потребителей (потребители жилой застройки, общественно-деловой застройки и промышленных).	Замечание не принимается ввиду отсутствия исходных данных с разделением по типу потребителей.
		48. Рекомендуется учесть в прогнозе спроса на тепловую мощность потребителей промышленного сектора.	Замечание не принимается ввиду отсутствия исходных данных по потребителям промышленного сектора.
		49. Договорные тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии по состоянию на 01.01.2022 в таблице 1 главы 2 привести в соответствие аналогичным значениям части 5 главы 1.	Замечание принимается. Корректировка произведена.
		50. Суммарное потребление тепловой энергии за 2021 год в тексте на странице 12 – 2 592,67 тыс. Гкал, в таблице 1.2 – 2 672,108 тыс. Гкал необходимо привести данные в соответствие друг другу.	Замечание принимается. Корректировка произведена.

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
55	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	51. Гидравлические расчеты перспективных слоев необходимо выполнить на налаженную тепловую сеть (после мероприятий по наладке и регулировке).	Внесены соответствующие изменения.
57	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	52. Необходимо в пункте 1 указать действующий документ – СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003».	Внесены соответствующие изменения.
59	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	53. Необходимо дополнить главу технико-экономическим сравнением вариантов перспективного развития СТС. Например, модернизация СТС гарнизона Дягилево (котельная Белякова, 20) безальтернативна.	Внесены соответствующие изменения. Рассмотрен вариант с комплексным подходом решения проблемы теплоснабжения СТС Дягилево. Фактически рассмотренный вариант безальтернативен так как решает комплекс задач: повышение качества ГВС, обеспечение перспективных тепловых нагрузок и снижение нерациональных расходов ТЭР.
61	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	54. На странице 126 уточнить и при необходимости скорректировать информацию о наличии резерва производительности ВПУ на всех теплоисточниках, оснащенных данными установками. Согласно таблице 5.3, на 7 котельных МУП «РМПТС» прогнозируется дефицит производительности ВПУ в период 2023-2034 гг.	Учтено.
		55. Уточнить и при необходимости скорректировать расчет балансов теплоносителя в зоне действия новой котельной «Пойма р. Трубеж» в таблице 5.4.	Учтено.
		56. Дополнить таблицу 4.8 следующими данными:	-
		- всего подпитка тепловой сети;	Учтено.
		- нормативные утечки теплоносителя;	Учтено.
		- сверхнормативные утечки теплоносителя.	Учтено.
		57. Необходимо дополнить главу следующими сведениями по всем ЕТО:	Учтено.
		- сведениями об организации коммерческого учета у потребителей, в том числе в части ГВС за последний отчетный период;	Учтено.
- сведениями по годам о перспективных сроках установки приборов учета горячей воды у потребителей, у которых он отсутствует.	Учтено.		

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
63	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	58. Рекомендуется актуализировать срок окупаемости строительства солнечных теплообменных установок при реализации тепловой энергии по тарифу на базовый год разработки схемы теплоснабжения.	Внесены соответствующие изменения.
		59. Необходимо уточнить и при необходимости скорректировать данные о начале строительства новой котельной «Пойма р. Трубеж», сроки строительства которой (на странице 16) указаны с 2021 года.	Внесены соответствующие изменения.
		60. Необходимо актуализировать данные в пункте 14 на страницах 66-67.	Внесены соответствующие изменения.
		61. Обосновать предложения по величине установленной мощности котельных Белякова, Мервинская и Бутырки.	Внесены соответствующие изменения.
66	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	62. Необходимо дополнить главу мероприятиями по всем ТСО.	Учтено в соответствии с объемом предоставленных данных.
		63. Необходимо дополнить главу следующими данными:	-
		- сведениями об определении участков тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;	Учтено.
		- сведениями о разработке предложений 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;	
- сведениями о разработке предложений 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 предложений по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети.			
68	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	64. Необходимо дополнить главу предложениями по прочим теплоснабжающим организациям и ТСО (в случае наличия у них открытой схемы ГВС).	Открытых систем ГВС по прочим теплоснабжающим организациям и ТСО нет.
70	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	65. Дополнить главу информацией о наличии резервного топлива и его плановых запасов для новых (перспективных) котельных.	Резервное топливо на новых котельных отсутствует.

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		66. Привести в соответствие друг другу данные по отпуску тепловой энергии в сеть в таблицах 2.1, 2.4 и таблице 2.7 главы 10.	В таблице 2.7 приводится отпуск тепловой энергии с коллекторов НРТЭЦ и ДТЭЦ только в тепловые сети РМПТС, в таблицах 2.1 2.4 - весь отпуск тепловой энергии.
		67. Дополнить таблицы 2.1 и 2.4 обоснованиями принятой динамики выработки электроэнергии на Ново-Рязанской ТЭЦ и Дягилевской ТЭЦ.	Все необходимые разъяснения приводятся в гл. 10, раздел 1.
		68. Необходимо уточнить и при необходимости скорректировать название таблицы 2.7 «Прогнозный отпуск тепловой энергии собственной выработки в тепловые сети и объемы покупной тепловой энергии МУП «РМПТС», тыс. Гкал», по причине того, что покупная тепловая энергия не влияет на расход топлива на котельных (если при расчете расхода топлива учтена покупная тепловая энергия, то расход топлива на котельных завышен).	Не принимается. Покупная тепловая энергия не влияет на расход топлива на котельных, но эти данные учитываются при установлении тарифа на тепловую энергию и приводятся в таблице 2.7 по просьбам теплоснабжающих организаций.
		69. Необходимо дополнить главу сведениями о расчетных максимальных расходах топлива по котельным прочим теплоснабжающих организаций в отопительный и летний периоды.	Принимается.
73	Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	70. Рекомендуется дополнить главу графическим сравнением значений вероятности безотказной работы СТС наиболее удаленных от источников потребителей тепловой энергии городского округа города Рязани по состоянию на базовый год и на 2034 год.	Внесены соответствующие изменения.
79	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	71. Таблицы 2.5, 2.6, 2.7, 2.9, 2.10, 2.13, 2.14, 2.16 необходимо дополнить данными за весь ретроспективный период (данными за 2017-2018 гг.).	Принимается с учетом имеющихся данных. За 2017-2018 годы не все данные имеются для определения полного набора индикаторов.
		72. Таблицы 2.7, 2.10, 2.14 дополнить следующими данными:  - показателем «Коэффициент полезного использования теплоты топлива».	-
		73. Таблицу 2.16 дополнить следующими данными:	Не принимается. В соответствии с ПП РФ №154, пункт 79 и коэффициент использования теплоты топлива определяется только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		- показателями «Протяженность тепловых сетей», Материальная характеристика тепловых сетей, «Средний срок эксплуатации тепловых сетей», «Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях»,», представленными в разбивке на магистральные и распределительные тепловые сети;	Учтено.
		- показателем «расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети)»;	Учтено.
		- показателем «фактический расход теплоносителя»;	Учтено.
		- показателем «удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде»;	Учтено.
		- показателем «расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя»;	Учтено в соответствии с объемом предоставленных данных.
		- показателем «удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии».	Учтено в соответствии с объемом предоставленных данных.
		74. Таблицу 2.17 дополнить следующими данными:	Учтено.
		- за весь ретроспективный период (отсутствуют данные за 2017-2021 гг.);	Учтено.
		- о плановой потребности в инвестициях на переход к закрытой системе к закрытой СТС;	Учтено.
		- об освоении инвестиций в переходе к закрытой системе ГВС;	Учтено.
		- всего плановой потребностью в инвестициях накопленным итогом;	Учтено.
		- тарифом на производство тепловой энергии;	Тариф на производство тепловой энергии в соответствии с существующей системой тарифообразования для основных ЕТО не выделяется.
		- тарифом на передачу тепловой энергии.	Тариф на передачу тепловой энергии в соответствии с существующей системой тарифообразования для основных ЕТО не выделяется.
		75. Развитие СТС должно оцениваться по индикаторам, применяемым отдельно:	Учтено.
		- к СТС;	Учтено.
		- к ЕТО;	Учтено.

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		<p>- к поселению, городскому округу, городу федерального значения в целом.</p> <p>76. Необходимо уточнить, при необходимости скорректировать и обосновать представленные данные в таблице 2.16 – за период с 2021 по 2034 год с учетом программы перекладки тепловых сетей и замены тепловой изоляции происходит снижение нормативных тепловых потерь по сравнению с фактом 2021 года с 3,25 до 1,66 Гкал/м<sup>2</sup>, при это средний срок эксплуатации тепловых сетей снижается незначительно с 43,74 лет до 43,57 лет. Согласно данным, указанным в главе 8 в таблице 3.11, 3.12 обосновывающих материалов в период до 2034 г. запланирована реконструкция участков тепловых сетей общей протяженностью 31,6 км (при этом информация в каком именно исчислении представлена данная информация в двухтрубном или однострубно в схеме теплоснабжения городского округа города Рязани не указана) или 2,5% от общей протяженности тепловых сетей городского округа города Рязани (1281,2 км по состоянию на 2019 г. согласно информации, указанной в главе 13 в таблице 2.11, 2.16 обосновывающих материалов и в разделе 14 в таблице 15.16 схемы теплоснабжения), что в среднем составляет 0,17% в год при средних темпах замены тепловых сетей в 4% ежегодно. При этом тепловые сети за 15 лет практически не стареют. Такая ситуация возможна только в случае масштабных мероприятий по замене существующих тепловых сетей и строительству новых, однако ни объемы вложений в перекладку сетей (согласно информации, указанной в главе 8 в таблице 3.11, 3.12 обосновывающих материалов запланирована перекладка участков тепловых сетей общей протяженностью 31,6 км с общей стоимостью 3,7 млрд. руб.), ни изменение материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей (согласно информации, указанной в главе 13 в таблице 2.11, 2.16 обосновывающих и в разделе 14 в таблице 15.16 схемы теплоснабжения материальная характеристика тепловых сетей изменяется с 258,2 тыс. м<sup>2</sup> в 2020 г. до 291,2 тыс. м<sup>2</sup> в 2034 г) не подтверждают возможности такой позитивной динамики изменения срока эксплуатации. Также в соответствии с данными, представленными в главе 13 таб-</p>	<p>Учтено.</p> <p>В среднем сроке эксплуатации тепловых сетей помимо реконструкции также учитываются капитальные, текущие ремонты и прочие мероприятия, направленные на продление ресурса тепловых сетей. В сокращении значений повреждаемости тепловых сетей учтены темпы снижения количества повреждений за ретроспективный период.</p>

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		лице. 2.11, 2.16 обосновывающих материалов и в разделе 14 в таблице 15.16 утверждаемой части удельная повреждаемость тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных, на период до 2034 года сокращается.	
		77. Таблицу 2.1 главы 13 необходимо дополнить данными о расчетной тепловой нагрузке Ново-Рязанской ТЭЦ. В таблице указано значение 790,080 Гкал/ч за 2021 год, что соответствует значению присоединенной договорной тепловой нагрузке в горячей воде в таблице 2.1 главы 4.	Учтено.
		78. Необходимо привести в соответствие друг другу данные по отпуску энергии котельных в сеть в таблицах 2.7, 2.14 главы 10 и таблице 2.14 главы 13.	Принимается при условии предоставления всех данных по прочим теплоснабжающим организациям. Для многих прочих теплоснабжающих организаций имеются данные только по отпуску тепловой энергии и расходу топлива и все они представлены в главе 10. В главе 13 приводятся данные только для тех котельных, для которых есть все данные для расчета индикаторов. Количество этих котельных значительно меньше, чем количество котельных, представленных в Главе 10.
		79. Данные по тепловой нагрузке в целом по ЕТО МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей» в главах 2, 7 и 13 привести в соответствие друг другу.	Принимается.
		80. Необходимо привести данные за ретроспективный период в соответствии друг другу:	Принимается.
		- в таблицах 2.13, 2.14 значения отпусков тепловой энергии актуализации текущего года со значениями в таблицах 2.13, 2.14 актуализации предыдущего года;	Принимается.
		- таблице 2.16, значения нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях актуализации текущего года со значениями в таблице 2.15 актуализации предыдущего года;	Данные актуализированы
		- таблице 2.16, значения присоединенной тепловой нагрузки актуализации текущего года со значениями в таблице 2.15 актуализации предыдущего года.	Данные актуализированы
		81. Необходимо привести в соответствие друг другу данные потребности в инвестициях в таблице 4.4 главы 12 и таблице 2.17 главы 13, в части значений и размерности значений.	Не принимается таблица 2.17 в главе 13 выполнена в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		82. Необходимо привести в соответствие друг другу данные потребности в инвестициях в таблице 1.1 главы 16 и таблице 2.7 главы 13, в части значений и размерности значений.	Не принимается таблица 2.17 в главе 13 выполнена в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения
81	Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	83. В приложении 1 тарифно-балансовые модели по каждой СТС, по каждой ЕТО необходимо дополнить показателем «Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета».	Не принимается. В Методических указаниях отсутствует требование показателя «Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета».
83	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	84. Необходимо привести в соответствие друг другу данные по располагаемой тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ в таблице 2.6 главы 1 и таблице 4.1 главы 15.	В главе 15 данные по РТМ приводятся на текущий год, в главе 1 - на предыдущий год.
		85. Необходимо уточнить и при необходимости скорректировать сведения в таблице 3.1, представленные как реестр ЕТО, утвержденный при предшествующей актуализации схемы теплоснабжения: - в зоне № 1 отсутствует СТС № 20 (согласно таблице 11.1 «Реестр единых ...», раздела 10 схемы теплоснабжения актуализированной на 2022 г. схемы теплоснабжения, СТС № 20 в зону № 1 включена);	Не принимается. СТС № 20 присутствует в указанной таблице (рядом с СТС № 59, 60, 61, так как источники, входящие в данные СТС, работают на общую зону теплоснабжения).
		- изменено наименование ЕТО № 11 (с «ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ» на «Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО»).	Замечание неактуально.
		86. Необходимо дополнить таблицу 3.2 «Анализ изменений ...» информацией об изменении/уточнении наименования ЕТО № 11.	Замечание неактуально.
		87. На странице 29 и в таблице 3.2 «Анализ изменений ...» приведена информация об исключении СТС №№ 24, 65 из реестра ЕТО, при этом не указано, в какие зоны (и СТС) переключены бывшие потребители СТС №№ 24, 65.	Замечание неактуально.
		88. В графе «Изменения ...» таблицы 3.2 «Анализ изменений ...»: - необходимо по СТС № 1 указать номер СТС (42), из которой переключены потребители;	- Замечание неактуально.
		- необходимо по СТС № 42 указать номер СТС (1), в которую включены потребители.	Замечание неактуально.
		89. Необходимо графу «Емкость тепловых сетей...» таблицы 4.1 дополнить недостающими данными по СТС № 1/1, а графу «Размер собственного капитала» данными по всем	Принимается. Данные приведены в объеме предоставленной/обнаруженной информации.

Пункт ПП РФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответ
		<p>организациям (в том числе СТС №№ 78, 76, 77, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100).</p> <p>90. Необходимо на рисунках 6.1 (страница 48) и в приложении 1 к главе 15 указать городские наименования из-за затруднения в ориентировании по данным рисунков.</p>	<p>К главе 15 дополнительно разработан слой электронной модели с зонами деятельности ЕТО. Слой интерактивный (каждой пятно зоны содержит паспорт с информацией по ней). В электронной модели имеется возможность подключения, дополнительно к слою, карт от различных интернет-сервисов (2ГИС, OpenStreetMap). На картах имеются городские наименования. Ссылка на слой приведена в разделе 6 главы 15.</p>
85	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	<p>91. Реестры мероприятий схемы теплоснабжения (таблицы 2.1-2.3, 3.1) дополнить данными об источниках инвестиций, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– собственные средства;</li> <li>амортизация;</li> <li>средства из прибыли;</li> <li>средства за присоединение потребителей;</li> <li>– бюджетные средства.</li> </ul> <p>92. Необходимо перечни мероприятий схемы теплоснабжения городского округа города Рязани (таблицы 1.1, 2.1-2.3, 3.1) дополнить сведениями за 2021 г.</p> <p>93. Необходимо дополнить главу сведениями о документах, подтверждающих согласие администрации города Рязань на финансирование мероприятий схемы теплоснабжения. Согласно таблицам 1.1 и 3.1, финансирование подгруппы проектов 001-2.02.03.02 запланировано за счет бюджетных средств (871 399 тыс. руб.).</p>	<p>Учтено. Таблица 1.1 – Общий план финансирования проектов</p> <p>Выполненные мероприятия по тепловым сетям размещены в Главе 8, по источникам теплоснабжения в главе 7, а также в главе 18.</p> <p>Не принимается. В главе 12 приведен указанный документ, подтверждающий согласие администрации города Рязань на финансирование мероприятий схемы теплоснабжения.</p>

## 4 ПРИЛОЖЕНИЕ «ПЕРЕЧЕНЬ ПОСТУПИВШИХ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ»

### 4.1 Письмо Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» от 07.06.2023 № 1108-01.05



ООО "Ново-Рязанская ТЭЦ"

Россия, Республика Татарстан, 420111, г. Казань, ул. Пушкина, д.12, офис 401  
Телефон/факс: (843) 590-25-93

**Рязанский филиал**

Россия, 390011, г. Рязань, Южный Промузел, 23

Телефон: (4912) 24-13-61, Факс: (4912) 24-03-10, E-mail: [asu@tcc.ryazan.ru](mailto:asu@tcc.ryazan.ru) [www.nrtec.ru](http://www.nrtec.ru)

ОКПО 72637463, ОГРН 1041621008824

ИНН/КПП 1655063821/623003001

07.06.2023 № 1108-01.05

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику Управления  
энергетики и ЖКХ  
администрации г. Рязани

Д. А. Кожину

О направлении предложений  
и замечаний по Схеме  
теплоснабжения.

В соответствии с уведомлением Управления энергетики и ЖКХ администрации г.Рязани от 16.05.2023 г., руководствуясь Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154, ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» направляет в адрес Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства администрации г. Рязани замечания и предложения станции к проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год).

В силу п.п.20-26 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения указанные замечания и предложения ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» подлежат обязательному размещению на официальном сайте администрации г. Рязани, обсуждению на публичных слушаниях, а также учету главой администрации при принятии решения по итогам публичных слушаний.

Обращаем Ваше внимание на недопустимость изменения (корректировки) формулировок замечаний и предложений, представленных ООО «Нов-Рязанская ТЭЦ», иного искажения представленной информации и (или) неправильного отражения замечаний и предложений ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» при оформлении администрацией г.Рязани соответствующих документов.

Дополнительно, указанные материалы направлены на адреса электронной почты [ugk\\_rzn@mail.ru](mailto:ugk_rzn@mail.ru) и [dkharkin@mail.ru](mailto:dkharkin@mail.ru).

#### Приложение:

Предложения и замечания ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год) – на 45-и листах, в 1-ом экз.

С уважением,

Исполнительный директор –главный инженер  
Рязанского филиала ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»

С. Ю. Виноградов

Исп. ПТО Козьмин Г.В.  
тел.:(4912) 95-99-65



**Замечания ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту актуализации Схемы теплоснабжения городского округа Рязань  
на период до 2034 г. по состоянию на 2024 год**

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
1	2	3	4	5	6
<b>Утверждаемая часть</b>					
1	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В 6-м абзаце п. 1.2.1. числовое значение установленной тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ «1385,26» заменить на «1210,26»	Утверждаемая часть, п.1.2.1., 6-й абзац	Необходимо привести значения установленной тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствие с фактическими данными на конец 2022 г.
2	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В Таблице 1.3 п. 1.2.2 числовое значение располагаемой электрической мощности по Ново-Рязанской ТЭЦ «404,92» заменить на «402,92».	Утверждаемая часть, п.1.2.2., Таблица 1.3	Необходимо привести значения располагаемой электрической мощности Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствие с фактическими данными на конец 2022 г.
3	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В перечень комплекса мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ в п. 1.3. внести следующие изменения:  - из перечня комплекса мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ в п. 1.3. исключить мероприятие «техническое перевооружение ячеек ЗРУ-110	Утверждаемая часть, п.1.3., абзац «реализация комплекса мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ:»	Необходимо привести в соответствие перечень комплекса мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ с предложениями станции по редакции Таблицы 6.1.

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
			кВ и ЗРУ-35 кВ»;  - в перечень комплекса мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ в п. 1.3. включить мероприятия «Реагентное хозяйство», «Установка вакуумной деаэрации ХОВ» и «Дооборудование АСУ ТП химического цеха».		
4	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 1.7, в части данных по Ново-Рязанской ТЭЦ изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 1.7» расчетного файла Invest NR TEC 2024.	Утверждаемая часть, п.1.3., Таблица 1.7	Необходимо привести в соответствие информацию Таблицы 1.7 с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ по составу и установленной мощности оборудования станции.
5	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 3.1 и комментарий под ней изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 3.1» расчетного файла Invest NR TEC 2024.	Утверждаемая часть, п.3.3.1., Таблица 3.1	Необходимо скорректировать информацию Таблицы 3.1 в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ.
6	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Разделы «Восполнение невозврата конденсата потребителями пара», «Возврат конденсата» и «Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.»:» Таблицы 4.1 изложить в редакции в	Утверждаемая часть, п.4.1., Таблица 4.1	Необходимо привести информацию Таблицы 4.1 в соответствие с фактическими данными за

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание						
			соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 4.1» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024.  В случае необходимости, внести необходимые изменения в остальные разделы указанной Таблицы 4.1., а также в текст под Таблицей 4.2.		2018-2022 г.г., а также с согласованными плановыми значениями на 2024 г.						
7	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Абзацы 1-8 п.6.4. изложить в редакции в соответствии с Приложением 1 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год).	Утверждаемая часть, п.6.4., абзацы 1-8	Необходимо корректно описать ситуацию с паровой турбиной Т-100-130 ст.№9 а также планы по тех. диагностированию оборудования Ново-Рязанской ТЭЦ.						
8	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	<p>Редакцию <b>Таблицы 6.1.</b> изменить следующим образом:</p> <table border="1" data-bbox="728 1098 1393 1347"> <thead> <tr> <th>№ п/п</th> <th>Наименование проекта</th> <th>Годы реализации</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Паропроводы острого пара 2-ой очереди от</td> <td>2021-2034</td> </tr> </tbody> </table>	№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации	1	Паропроводы острого пара 2-ой очереди от	2021-2034	Утверждаемая часть, п.6.4, Таблица 6.1.	Необходимо привести информацию Таблицы 6.1 в соответствии с изменением титулов проектов.
№ п/п	Наименование проекта	Годы реализации									
1	Паропроводы острого пара 2-ой очереди от	2021-2034									

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения		Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
				котлоагрегатов до паровых турбин, включая переключательные паропроводы		
			2	Реконструкция турбины ст. № 5 с генератором	2021-2024	
			3	Реагентное хозяйство	2023-2025	
			4	Установка вакуумной деаэрации ХОВ	2024-2026	
			5	Дооборудование АСУ ТП химического цеха	2023-2025	
			6	Реконструкция котлоагрегата ТГМ-84 ст.№8 в рамках технического перевооружения ОПО «Площадка главного корпуса»	2025-2026	
			7	Замена базового узла паровой турбины типа Т-100-130 ст.№9	2027	
9	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 9.1 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 9.1» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024.		Утверждаемая часть, п.9.1, Таблица 9.1.	Необходимо привести информацию Таблицы 9.1 в соответствии с фак-

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
			В случае необходимости, внести необходимые изменения в текст под Таблицей 9.1., а также Таблицы 9.14-9.15.		фактическими данными по отпуску тепловой энергии за 2018-2022 г.г., а также с согласованными плановыми значениями на 2024 г.
10	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В 5-м абзаце п. 9.2 числовое значение потребления природного газа Ново-Рязанской ТЭЦ в 2022 г. «933 966» заменить на «933 996»	Утверждаемая часть, п.9.2, 5-й абзац	Необходимо привести значения потребления природного газа Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с фактическими данными 2022 г.
11	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 10.1 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 10.1» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024.	Утверждаемая часть, п.10.1, Таблица 10.1.	Необходимо привести информацию Таблицы 10.1. в соответствии с изменением состава мероприятий и капитальных затрат по ним.
12	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Заголовок и текст п. 14.4. привести в соответствие с принятыми изменениями в законодательство в части планирования перспективного развития электроэнергетики, а также со схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2023-	Утверждаемая часть, п.14.4.	Необходимо привести заголовок и текст п. 14.4. в соответствии с принятыми изменениями в законодательство.

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
			2028 годы (утв. Приказом Минэнерго РФ от 28.02.2023 г. № 108).		
13	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Числовые значения показателей Таблиц 15.5., 15.16 привести в соответствие со значениями аналогичных показателей Таблиц 1.7, 3.1 и 9.1 по предложениям Ново-Рязанской ТЭЦ	Утверждаемая часть, Раздел 15, Таблицы 15.5, 15.16	Необходимо привести содержание указанных таблиц в соответствие с изменениями, внесенными в таблицы 1.7, 3.1 и 9.1
14	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Числовые значения показателей Таблицы 15.20 привести в соответствие со значениями аналогичных показателей Таблицы 10.1 по предложениям Ново-Рязанской ТЭЦ.	Утверждаемая часть, Раздел 15, Таблица 15.20	Необходимо привести содержание указанной таблицы в соответствие с изменениями, внесенными в таблицу 10.1
15	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Рисунок 16.1. и текст под ним изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Тарифы» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024.	Утверждаемая часть, п. 16.1., Рисунок 16.1	Необходимо скорректировать прогнозные цены на тепловую энергию в горячей воде в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ
<b>Глава 1 обосновывающих материалов</b>					
16	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В 9-м абзаце п. 1.1. числовое значение установленной тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ «1385,26» заменить на «1210,26».	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 1.1, 9-й абзац	Необходимо привести значения установленной тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствие с фактиче-

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
					скими данными на конец 2022 г.
17	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	П. 2.1.1.1. изложить в редакции в соответствии с Приложением 2 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год).	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.1.	Необходимо привести информацию о составе основного оборудования Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с фактическими данными.
18	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В Таблице 2.4 п. 2.1.1.2 числовое значение установленной электрической мощности по Ново-Рязанской ТЭЦ на 2022 г. «405» заменить на «404,92».	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.2., Таблица 2.4.	Необходимо привести значения установленной электрической мощности Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с фактическими данными на конец 2022 г.
19	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В Таблицу 2.7 п. 2.1.1.4 внести следующие изменения: - из Таблицы 2.7 и текста под ней исключить данные по турбоагрегату ПТ-25-90/10 (ст. № 2); - для турбоагрегатов Т-60-130 (ст. № 6) и Т-100-130 (ст. № 9) числовое значение нормативного паркового ресурса «220» заменить на «270».	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.4., Таблица 2.7.	Необходимо актуализировать информацию в связи с выводом турбоагрегата ПТ-25-90/10 (ст. № 2) из эксплуатации с 01.08.2022 г., а также в связи с изменением, в соответствии с СТО

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
					70238424.27.100.005-2008, паркового ресурса для турбин, изготовленных ТМЗ.
20	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	<p>П. 2.1.1.5. изложить в редакции в соответствии с Приложением 3 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год).</p> <p>Рисунки 2.1, 2.2. и 2.3 изложить в соответствии с Приложениями 3.1, 3.2 и 3.3 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год).</p>	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.5.	Необходимо актуализировать информацию по схемам выдачи тепловой мощности и структуре теплофикационных установок Ново-Рязанской ТЭЦ
21	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Из последнего предложения перед таблицей 2.15 в п. 2.1.1.7. исключить фразу «и снижается время использования установленной тепловой мощности».	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.7.	Предлагается удалить избыточное уточнение.
22	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В 4-м абзаце п. 2.1.1.8. исключить предложение «Все коммерческие узлы учета ежегодно допускаются в эксплуатацию Ростехнадзором.».	Глава 1 обосновывающих материалов, п.	Требования о ежегодном допуске в эксплуатацию узлов коммерческого

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
				2.1.1.8.	учета Ростехнадзором отсутствуют в действующих нормативных актах.
23	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	<p>Из первого предложения 1-го абзаца п. 2.1.1.12. исключить фразу «(проектным и фактическим)».</p> <p>Из последнего предложения 1-го абзаца п. 2.1.1.12. исключить фразу «Рязанская региональная компания по реализации газа».</p> <p>Из первого предложения 3-го абзаца п. 2.1.1.12. исключить фразу «(проектное и фактическое)».</p> <p>В первом предложении 4-го абзаца п. 2.1.1.12. фразу «Новорязанской ТЭЦ» заменить на «Ново-Рязанской ТЭЦ».</p>	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.12.	Необходимо внести корректировки по топливному режиму Ново-Рязанской ТЭЦ.
24	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	В последней строке Таблицы 2.22 п. 2.1.1.14. числовые значения полного расхода топлива на ТЭЦ «855 796», «795 774», «785 425», «839» и «934» заменить на «855,796», «795,774», «785,425», «839,177» и «934,013» соответственно.	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 2.1.1.14., Таблица 2.22	Необходимо корректно указать информацию о полном расходе топлива на Ново-Рязанскую ТЭЦ.
25	ООО «Ново-Рязанская	07.06.2023 г.	Рисунок 3.1 п. 3.2.1. изложить в соответствии с Приложением 3.4 к Замечаниям ООО «Ново-	Глава 1 обосновывающих	Необходимо актуализировать информацию по

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
	ТЭЦ»		Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год).	материалов, п. 3.2.1., рисунок 3.1.	схеме паропроводов Ново-Рязанской ТЭЦ
26	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	П. 3.2.14. изложить в следующей редакции: «Насосные станции и центральные тепловые пункты тепловой сети Ново-Рязанской ТЭЦ отсутствуют.»	Глава 1 обосновывающих материалов, п. 3.2.14.	Предлагается привести содержание п. 3.2.14 в соответствие с его заголовком.
<b>Глава 4 обосновывающих материалов</b>					
27	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 2.1 и комментарий под ней изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 3.1» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024	Глава 4 обосновывающих материалов, Таблица 2.1.	Необходимо скорректировать информацию Таблицы 2.1 в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ.
<b>Глава 5 обосновывающих материалов</b>					
28	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Заголовок и текст п. 3 привести в соответствие с принятыми изменениями в законодательство в части планирования перспективного развития электроэнергетики, а также со схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы (утв. Приказом Минэнерго РФ от 28.02.2023 г. № 108).	Глава 5 обосновывающих материалов, п. 3	Необходимо привести заголовок и текст п. 3 в соответствие с принятыми изменениями в законодательство.
29	ООО «Ново-	07.06.2023 г.	П. 4.2.1. изложить в редакции в соответствии с	Глава 5	Необходимо привести

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
	Рязанская ТЭЦ»		Приложением 4 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год).	обосновывающих материалов, п 4.2.1.	указанную информацию в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ.
30	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 4.5 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 1.7» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024	Глава 5 обосновывающих материалов, Таблица 4.5.	Необходимо привести в соответствие информацию Таблицы 4.5 с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ по составу и установленной мощности оборудования станции.
31	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Включить приложением к Главе 5 выкопировку из протокола №04-01-11 от 14.04.2023 г. с решениями по п. 2 повестки совещания.	Глава 5 обосновывающих материалов	Необходимо привести указанную информацию в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ.
<b>Глава 6 обосновывающих материалов</b>					
32	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Разделы «Восполнение невозврата конденсата потребителями пара», «Возврат конденсата» и «Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.» Таблицы 1.1 п.1 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 4.1» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024.	Глава 6 обосновывающих материалов, Таблица 1.1.	Необходимо привести информацию Таблицы 1.1 в соответствии с фактическими данными за 2018-2022 г.г., а также с согласованными плано-

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
			В случае необходимости, внести необходимые изменения в остальные разделы указанной Таблицы 1.1., а также в текст под Таблицей 1.4. и данные Таблиц 2.1, 4.1. и 7.1.		выми значениями на 2024 г.
<b>Глава 7 обосновывающих материалов</b>					
33	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Абзацы 3-5 п.6.1. изложить в редакции в соответствии с Приложением 1 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту Схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год). Таблицу 6.1 изложить в редакции в соответствии с Приложением 3 к Замечаниям ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ» по проекту актуализации Схемы теплоснабжения городского округа Рязань на период до 2034 г. по состоянию на 2024 г.	Глава 7 обосновывающих материалов, п. 6.1., Таблица 6.1.	Необходимо корректно описать ситуацию с паровой турбиной Т-100-130 ст.№9, а также привести информацию Таблицы 6.1 в соответствии с изменением титулов проектов.
34	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 13.1 и комментарий к ней изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 3.1» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024	Глава 7 обосновывающих материалов, п 13, Таблица 13.1	Необходимо скорректировать информацию Таблицы 13.1 в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ.
35	ООО «Ново-Рязанская	07.06.2023 г.	В план по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации	Глава 7 обосновывающих	Необходимо привести в соответствие наимено-

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
	ТЭЦ»		<p>Ново-Рязанской ТЭЦ в п. 17 внести следующие изменения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наименование мероприятия «Строительство реагентного холзйства» заменить на «Реагентное хозяйство»;</li> <li>- мероприятие «Модернизация механических фильтров» исключить;</li> <li>- добавить мероприятие «Установка вакуумной деаэрации ХОВ» со сроками реализации 2024-2026 г.г.</li> </ul>	материалов, п 17	вание мероприятий в соответствии с ранее внесенными предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ.
<b>Глава 10 обосновывающих материалов</b>					
36	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	<p>Таблицу 2.1 п.2.1. изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 9.1» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024.</p> <p>В случае необходимости, внести необходимые изменения в текст под Таблицей 2.1., а также Таблицы 3.1-3.2.</p> <p>В 13-м абзаце п. 2.1 числовое значение потребления природного газа Ново-Рязанской ТЭЦ в 2022 г. «933 966» заменить на «933 996»</p>	Глава 10 обосновывающих материалов, п.2.1, Таблица 2.1.	Необходимо уточнить информацию Таблицы 2.1. в части отпуска тепловой энергии в горячей воде и паре потребителям Ново-Рязанской ТЭЦ, а также в части потерь по паропроводам и хозяйственным нуждам.

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
<b>Глава 12 обосновывающих материалов</b>					
37	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 3.1 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 10.1» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024	Глава 12 обосновывающих материалов, п.3.1.1, Таблица 3.1.	Необходимо привести содержание Главы 12 обосновывающих материалов в соответствии с содержанием Утверждаемой части
38	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 4.1 в части информации по Ново-Рязанской ТЭЦ изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 4.1. Гл. 12» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024	Глава 12 обосновывающих материалов, п.4, Таблица 4.1.	
39	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Рисунок 6.1. и текст под ним изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Тарифы» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024	Глава 12 обосновывающих материалов, п.6.1.1, Рисунок 6.1.	
<b>Глава 13 обосновывающих материалов</b>					
40	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Числовые значения показателей Таблиц 2.5., 2.11, 2.16 привести в соответствие со значениями аналогичных показателей Таблиц 1.7, 3.1 и 9.1 по предложениям Ново-Рязанской ТЭЦ	Глава 13 обосновывающих материалов, Таблицы 2.5, 2.9, 2.13	Необходимо привести содержание Главы 13 обосновывающих материалов в соответствии с содержанием

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
					Утверждаемой части
<b>Глава 14 обосновывающих материалов</b>					
41	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 2.1. изложить в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 2.1. Гл. 14» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024	Глава 14 обосновывающих материалов, Раздел 2, Таблица 2.1.	Необходимо провести корректировку расчета прогнозных тарифов в связи с уточнением финансирования капитальных вложений, размера и распределения составляющих тарифной НВВ по видам деятельности
42	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Рисунок 4.1. и текст под ним изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Тарифы» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024	Глава 14 обосновывающих материалов, п.4.1.1, Рисунок 4.1.	Необходимо скорректировать прогнозные цены на тепловую энергию в горячей воде в соответствии с предложениями Ново-Рязанской ТЭЦ
<b>Глава 16 обосновывающих материалов</b>					
43	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	07.06.2023 г.	Таблицу 2.1 изложить в редакции в соответствии с вкладкой (листом) «Таблица 10.1» расчетного файла Invest NR ТЕС 2024	Глава 16 обосновывающих материалов, Таблица 2.1.	Необходимо привести содержание Главы 16 обосновывающих материалов в соответствие с

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание
					содержанием Утверждаемой части

## 4.2 Письмо ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» от 06.06.2023 № СБ-985/286



РУСАТОМ  
ИНФРАСТРУКТУРНЫЕ  
РЕШЕНИЯ  
РОСАТОМ

Акционерное общество  
«Квадра – Генерирующая компания»  
(АО «Квадра»)  
Филиал АО «Квадра» - «Тамбовская генерация»  
Производственное подразделение  
«Дягилевская ТЭЦ»

ул. Промышленная, д. 9, г. Рязань,  
Рязанская область, 390042  
Телефон (4912) 30-86-59 Факс (4912) 30-87-50  
E-mail: dtcc@ryazan.quadra.ru  
ОКПО 12412430, ОГРН 1056882304489  
ИНН 6829012680, КПП 682943001

06.06.2023 № СБ-985/286

На № 2007 от 12.04.2021

О направлении замечаний к СТС

Начальнику отдела  
энергоснабжения и  
энергосбережения Управления  
энергетики и ЖКХ Администрации  
города Рязани  
**Харькину Д.Н.**

**Уважаемый Дмитрий Николаевич!**

Рассмотрев проект актуализированной схемы теплоснабжения города Рязани на 2024 г. (в 2023 г.), направляем Вам свои замечания, просим учесть их при корректировке проекта СТС города Рязани на 2024 г. (в 2023 г.).

Приложение: Замечания к проекту актуализации схемы теплоснабжения на 2024 г. (в 2023 г.) на 7 л. в 1 экз.

**Директор  
производственного  
подразделения**

**С.Б. Корочкин**

Парфёнова Наталья Владимировна  
(4912) 30-88-21

Замечания к проекту актуализации схемы теплоснабжения на 2024 г. (в 2023 г.)

№ п/п	Сведения о лице, внесшем замечание, предложение	Дата внесения замечания или предложения	Содержание замечания или предложения	Раздел, подраздел, пункт, подпункт, абзац по тексту проекта	Примечание																																																				
1	2	3	4	5	6																																																				
	АО «Квадра»	31.05.2022	<p><b>Таблица 6.2 – Мероприятия, планируемые к реализации на Дягилевской ТЭЦ изложить в редакции:</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ п/п</th> <th>Наименование проекта</th> <th>Год начала реализации мероприятия</th> <th>Год окончания реализации мероприятия</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Модернизация коммутационной аппаратуры 0,4 кВ ЧВД ПП ДТЭЦ</td> <td>до 2024</td> <td>после 2024</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Модернизация теплофикационной системы ПП "Дягилевская ТЭЦ"</td> <td>до 2024</td> <td>2023</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Модернизация шламопровода ПП "Дягилевская ТЭЦ"</td> <td>до 2024</td> <td>2024</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларус 82.1 в комплекте с навесным оборудованием ПП ДТЭЦ</td> <td>2024</td> <td>2024</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2023 год</td> <td>2023</td> <td>2023</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>Модернизация оборудования водораспределительной системы градирни №3 ПП ДТЭЦ</td> <td>до 2024</td> <td>2024</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>Модернизация рельсового пути крана полукозлового электрического специального КП20-16А Дягилевская ТЭЦ</td> <td>до 2024</td> <td>2024</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>Замена осветлителей №1, №2 ХЦ ПП ДТЭЦ»</td> <td>до 2024</td> <td>после 2024</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>Модернизация тепловых установок ПП ДТЭЦ</td> <td>до 2024</td> <td>2024</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>Установка противотаранного устройства ДТЭЦ</td> <td>2024</td> <td>2024</td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>Установка обратного клапана на нагнетательном трубопроводе насоса подачи щелочи в химический цех ПП ДТЭЦ</td> <td>до 2024</td> <td>2024</td> </tr> <tr> <td>12</td> <td>Техническое перевооружение химико-технологической системы химического цеха ПП ДТЭЦ</td> <td>до 2024</td> <td>после 2024</td> </tr> </tbody> </table>	№ п/п	Наименование проекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	1	Модернизация коммутационной аппаратуры 0,4 кВ ЧВД ПП ДТЭЦ	до 2024	после 2024	2	Модернизация теплофикационной системы ПП "Дягилевская ТЭЦ"	до 2024	2023	3	Модернизация шламопровода ПП "Дягилевская ТЭЦ"	до 2024	2024	4	Приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларус 82.1 в комплекте с навесным оборудованием ПП ДТЭЦ	2024	2024	5	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2023 год	2023	2023	6	Модернизация оборудования водораспределительной системы градирни №3 ПП ДТЭЦ	до 2024	2024	7	Модернизация рельсового пути крана полукозлового электрического специального КП20-16А Дягилевская ТЭЦ	до 2024	2024	8	Замена осветлителей №1, №2 ХЦ ПП ДТЭЦ»	до 2024	после 2024	9	Модернизация тепловых установок ПП ДТЭЦ	до 2024	2024	10	Установка противотаранного устройства ДТЭЦ	2024	2024	11	Установка обратного клапана на нагнетательном трубопроводе насоса подачи щелочи в химический цех ПП ДТЭЦ	до 2024	2024	12	Техническое перевооружение химико-технологической системы химического цеха ПП ДТЭЦ	до 2024	после 2024	Схема теплоснабжения 61401.СТ - ПСТ.000.000 Стр.152, Таблица 6.2	
№ п/п	Наименование проекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия																																																						
1	Модернизация коммутационной аппаратуры 0,4 кВ ЧВД ПП ДТЭЦ	до 2024	после 2024																																																						
2	Модернизация теплофикационной системы ПП "Дягилевская ТЭЦ"	до 2024	2023																																																						
3	Модернизация шламопровода ПП "Дягилевская ТЭЦ"	до 2024	2024																																																						
4	Приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларус 82.1 в комплекте с навесным оборудованием ПП ДТЭЦ	2024	2024																																																						
5	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2023 год	2023	2023																																																						
6	Модернизация оборудования водораспределительной системы градирни №3 ПП ДТЭЦ	до 2024	2024																																																						
7	Модернизация рельсового пути крана полукозлового электрического специального КП20-16А Дягилевская ТЭЦ	до 2024	2024																																																						
8	Замена осветлителей №1, №2 ХЦ ПП ДТЭЦ»	до 2024	после 2024																																																						
9	Модернизация тепловых установок ПП ДТЭЦ	до 2024	2024																																																						
10	Установка противотаранного устройства ДТЭЦ	2024	2024																																																						
11	Установка обратного клапана на нагнетательном трубопроводе насоса подачи щелочи в химический цех ПП ДТЭЦ	до 2024	2024																																																						
12	Техническое перевооружение химико-технологической системы химического цеха ПП ДТЭЦ	до 2024	после 2024																																																						

			13	Перенос водозобора технической воды для производственных нужд ПП "Дягилевская ТЭЦ" с канала ГКЮ на артезианскую воду	до 2024	после 2024																																																											
			14	Техническое перевооружение железнодорожной части зоны слива нефтепродуктов ПП ДТЭЦ	до 2024	2023																																																											
			15	Реконструкция площадки хранения мазутного топлива ПП ДТЭЦ	до 2024	2023																																																											
			16	Модернизация воздухопроводов котла №5 и №6	2024	2024																																																											
		31.05.2022	<p><b>Таблица 6.3 – Мероприятия, предполагаемые к реализации на Дягилевской ТЭЦ в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «Квадра»-«Центральная генерация» в сфере теплоснабжения изложить в редакции:</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ п/п</th> <th>Наименование проекта</th> <th>Год начала реализации мероприятия</th> <th>Год окончания реализации мероприятия</th> <th>Суммарные капитальные затраты, тыс. руб. с НДС</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Модернизация коммутационной аппаратуры 0,4 кВ ЧВД ПП ДТЭЦ</td> <td>до 2024</td> <td>после 2024</td> <td>13 380,8</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Модернизация теплофикационной системы ПП "Дягилевская ТЭЦ"</td> <td>до 2024</td> <td>2023</td> <td>5 250,0</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Модернизация шламопровода ПП "Дягилевская ТЭЦ"</td> <td>до 2024</td> <td>2024</td> <td>37 973,0</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларус 82.1 в комплекте с навесным оборудованием ПП ДТЭЦ</td> <td>2024</td> <td>2024</td> <td>4 725,7</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2023 год</td> <td>2023</td> <td>2023</td> <td>1 228,8</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>Модернизация оборудования водораспределительной системы градирни №3 ПП ДТЭЦ</td> <td>до 2024</td> <td>2024</td> <td>38 721,2</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>Модернизация рельсового пути крана полукозлового электрического специального КП20-16А Дягилевская ТЭЦ</td> <td>до 2024</td> <td>2024</td> <td>4 732,8</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>Замена осветителей №1, №2 ХЦ ПП ДТЭЦ»</td> <td>до 2024</td> <td>после 2024</td> <td>19 269,6</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>Модернизация тепловых установок ПП ДТЭЦ</td> <td>до 2024</td> <td>2024</td> <td>2 213,4</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>Установка противотягивного устройства</td> <td>2024</td> <td>2024</td> <td>663,7</td> </tr> </tbody> </table>						№ п/п	Наименование проекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Суммарные капитальные затраты, тыс. руб. с НДС	1	Модернизация коммутационной аппаратуры 0,4 кВ ЧВД ПП ДТЭЦ	до 2024	после 2024	13 380,8	2	Модернизация теплофикационной системы ПП "Дягилевская ТЭЦ"	до 2024	2023	5 250,0	3	Модернизация шламопровода ПП "Дягилевская ТЭЦ"	до 2024	2024	37 973,0	4	Приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларус 82.1 в комплекте с навесным оборудованием ПП ДТЭЦ	2024	2024	4 725,7	5	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2023 год	2023	2023	1 228,8	6	Модернизация оборудования водораспределительной системы градирни №3 ПП ДТЭЦ	до 2024	2024	38 721,2	7	Модернизация рельсового пути крана полукозлового электрического специального КП20-16А Дягилевская ТЭЦ	до 2024	2024	4 732,8	8	Замена осветителей №1, №2 ХЦ ПП ДТЭЦ»	до 2024	после 2024	19 269,6	9	Модернизация тепловых установок ПП ДТЭЦ	до 2024	2024	2 213,4	10	Установка противотягивного устройства	2024	2024	663,7		
№ п/п	Наименование проекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Суммарные капитальные затраты, тыс. руб. с НДС																																																													
1	Модернизация коммутационной аппаратуры 0,4 кВ ЧВД ПП ДТЭЦ	до 2024	после 2024	13 380,8																																																													
2	Модернизация теплофикационной системы ПП "Дягилевская ТЭЦ"	до 2024	2023	5 250,0																																																													
3	Модернизация шламопровода ПП "Дягилевская ТЭЦ"	до 2024	2024	37 973,0																																																													
4	Приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларус 82.1 в комплекте с навесным оборудованием ПП ДТЭЦ	2024	2024	4 725,7																																																													
5	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2023 год	2023	2023	1 228,8																																																													
6	Модернизация оборудования водораспределительной системы градирни №3 ПП ДТЭЦ	до 2024	2024	38 721,2																																																													
7	Модернизация рельсового пути крана полукозлового электрического специального КП20-16А Дягилевская ТЭЦ	до 2024	2024	4 732,8																																																													
8	Замена осветителей №1, №2 ХЦ ПП ДТЭЦ»	до 2024	после 2024	19 269,6																																																													
9	Модернизация тепловых установок ПП ДТЭЦ	до 2024	2024	2 213,4																																																													
10	Установка противотягивного устройства	2024	2024	663,7																																																													
1	АО «Квадра»								ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ Глава 7, табл. 6.3 стр.24																																																								

			ДТЭЦ										
			11	Установка обратного клапана на нагнетательном трубопроводе насоса подачи щелочи в химический цех ПП ДТЭЦ	до 2024	2024		275,3					
			12	Техническое перевооружение химико-технологической системы химического цеха ПП ДТЭЦ	до 2024	после 2024		28 536,8					
			13	Перенос водозобора технической воды для производственных нужд ПП "Дягилевская ТЭЦ" с канала ТКПО на артезианскую воду	до 2024	после 2024		49 200,0					
			14	Техническое перевооружение железнодорожной части зоны слива нефтепродуктов ПП ДТЭЦ	до 2024	2023		13 278,0					
			15	Реконструкция площадки хранения мазутного топлива ПП ДТЭЦ	до 2024	2023		21 775,2					
			16	Модернизация воздухопроводов котла №5 и №6	2024	2024		631,0					
2	АО «Квадра»	31.05.2022	п.10: Приобретение измерительных приборов и оборудования 2024 год - удалить Модернизация воздухопроводов котла №5 и №6 -включить								ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ Глава 7, стр.73		
3	АО «Квадра»	31.05.2022	Исправить сведения по 2021 году на 2022 год: Таблица 5.3 – Сведения о реализации мероприятий инвестиционной программы филиала АО "Квадра" - "Центральная генерация" в 2022 году									ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ Глава 8, стр.73	
			№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации	Срок ввода в эксплуатацию		Стадия выполнения	Освоение в 2022 году, тыс. руб. без НДС				
						План	Факт						
			1	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участок: ул. Интернациональная 4УТ-4 – 4УТ-6	2022-2022	2022	2022	100%	17484,2				

			2	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участок: ул.Промышленная от 2Ст.-72 до 2Ст.-88	2022-2022	2022	2022	100%	38681,9		
4	АО «Квадра»	31.05.2023	Внести изменения в таблицу 9.2 «Перспективный топливно-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ» согласно письма №935-32-СВ/303-1110 от 28.02.2023 и согласно Приложения к замечаниям к проекту актуализации схемы теплоснабжения на 2024 г. (в 2023 г.)							Таблица 9.2 схемы теплоснабжения стр.211	
5	АО «Квадра»	31.05.2023	Внести изменения в таблицу 2.4. «Топливо-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ» согласно письма №935-32-СВ/303-1110 от 28.02.2023 и согласно Приложения к замечаниям к проекту актуализации схемы теплоснабжения на 2024 г. (в 2023 г.)							Таблица 2.4., Обосновывающие материалы к СТС Глава 10, стр.15	
6	АО «Квадра»	31.05.2023	<p>Добавить наименование потребителя в табл.2.35 <b>ИП Богданова Н.В.</b> по адресу г.Рязань, ул.Промышленная, д.21, лит.В, Е.</p> <p>Добавить наименование потребителя в табл.2.36 <b>ИП Богданова Н.В.</b> по адресу г.Рязань, ул.Промышленная, д.21, лит.В, Е. <b>ИП Шевченко А.Г.</b> по адресу ул.Промышленная, д.21, лит.А, Н1</p> <p>Добавить наименование потребителя в табл.2.37 <b>ИП Богданова Н.В.</b> по адресу г.Рязань, ул.Промышленная, д.21, лит.В, Е. <b>ИП Шевченко А.Г.</b> по адресу ул.Промышленная, д.21, лит.А, Н1. <b>ИП Гудкова С.А.</b> по адресу ул.Промышленная д.17</p>							Глава 1, обосновывающих материалов к СТС, табл.2.35, 2.36, 2.37 стр.105-107	

7	АО «Квадра»	31.05.2023	Внести изменения в табл.1.6.Общая характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций города Рязани					Таблица 1.6 схемы теплосна бжения стр.30					
			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Наименование единой теплоснабжающей организации</th> <th>Источник тепловой энергии</th> <th>Тепловые сети</th> <th>Длина трубопрово-дов в однострубно-м исчислении, м</th> <th>Материальна-я характери-сти-ка, м2</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>МУП «РМПТС»</td> <td>Дягилевская ТЭЦ, ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» АО «Квадра-Генерирующая ком-пания»</td> <td>- магистральные и распределительные тепловые сети</td> <td>50 074</td> <td>21368</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование единой теплоснабжающей организации	Источник тепловой энергии	Тепловые сети	Длина трубопрово-дов в однострубно-м исчислении, м		Материальна-я характери-сти-ка, м2	МУП «РМПТС»	Дягилевская ТЭЦ, ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» АО «Квадра-Генерирующая ком-пания»	- магистральные и распределительные тепловые сети	50 074
Наименование единой теплоснабжающей организации	Источник тепловой энергии	Тепловые сети	Длина трубопрово-дов в однострубно-м исчислении, м	Материальна-я характери-сти-ка, м2									
МУП «РМПТС»	Дягилевская ТЭЦ, ПП «Дягилевская ТЭЦ» филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация» АО «Квадра-Генерирующая ком-пания»	- магистральные и распределительные тепловые сети	50 074	21368									
8	АО «Квадра»	31.05.2023	Внести изменения в таблицу 9.2 «Перспективный топливно-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ» в факт 2022 г. : -Хозяйственные нужды теплоисточника -3,1 тыс.Гкал; -Отпуск тепловой энергии в сети- 599,8 тыс.Гкал					Таблица 9.2 схемы теплосна бжения стр.211					

Директор ПП ДТЭЦ



С.Б. Корочкин

Приложение к таблице замечаний к проекту актуализации схемы теплоснабжения на 2024 г. (в 2023 г.)

Таблица для внесения изменений по 4,5 пунктам замечаний.

Топливо-энергетический баланс Дягилевской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 1 с разделением на паротурбинную часть и блок ПГУ

Показатель	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	554,4	561,4	616,9	602,9	577,3	589,6	600,1	604,9	610,0	605,9	602,1	598,2	594,4	590,6	586,8	583,0
ТЭЦ	тыс. Гкал	188,1	242,8	290,4	309,0	261,1	297,8	308,3	313,1	318,2	314,1	310,3	306,4	302,6	298,8	295,0	291,1
ПГУ	тыс. Гкал	366,3	318,6	326,5	294,0	316,2	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8	291,8
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,8	3,4	3,6	2,3	3,9	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
ТЭЦ	тыс. Гкал	3,8	3,3	3,5	2,1	3,7	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
ПГУ	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	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
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	550,5	558,0	613,3	600,6	573,4	586,2	596,7	601,5	606,7	602,5	598,7	594,8	591,0	587,2	583,4	579,6
ТЭЦ	тыс. Гкал	184,3	239,5	286,9	306,9	257,4	294,6	305,2	309,9	315,1	310,9	307,1	303,3	299,4	295,6	291,8	288,0
ПГУ	тыс. Гкал	366,2	318,5	326,5	293,7	316,0	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6	291,6
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	38,9	49,5	49,3	47,7	49,5	48,6	48,8	46,8	45,2	42,7	41,1	39,4	37,7	36,1	34,4	32,8
ТЭЦ	тыс. Гкал	33,3	20,4	20,3	16,7	22,3	21,3	21,4	20,6	19,8	18,8	18,0	17,3	16,6	15,8	15,1	14,4
ПГУ	тыс. Гкал	5,6	29,1	29,0	31,1	27,2	27,3	27,4	26,3	25,3	24,0	23,0	22,1	21,2	20,3	19,3	18,4
Полезный отпуск тепла потребителям (через сети), в т.ч.	тыс. Гкал	511,6	508,5	564,0	552,9	523,9	537,6	547,9	554,7	561,5	559,8	557,6	555,4	553,3	551,1	548,9	546,8
ТЭЦ	тыс. Гкал	151,0	219,1	266,5	290,2	235,1	273,3	283,7	289,4	295,2	292,2	289,1	286,0	282,9	279,8	276,7	273,6
ПГУ	тыс. Гкал	360,6	289,4	297,5	262,7	288,8	264,4	264,2	265,3	266,2	267,6	268,6	269,5	270,4	271,3	272,3	273,2
в тепловые сети РМПС	тыс. Гкал	495,6	491,5	542,2	531,8	511,2	517,7	528,0	534,7	541,5	539,8	537,7	535,5	533,3	531,2	529,0	526,8
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	981,6	1 001,7	959,9	1 093,4	1 082,6	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3	860,3
ТЭЦ	тыс. МВт-ч	90,6	162,9	182,2	198,7	211,3	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
ПГУ	тыс. МВт-ч	891,0	838,9	777,7	894,7	871,3	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2	663,2
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	285,3	303,5	298,0	344,4	316,1	275,8	277,5	278,2	279,0	278,4	277,8	277,2	276,6	276,0	275,4	274,8
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	196,7	214,3	204,5	252,8	226,5	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0
ТЭЦ	тыс. т у.т.	22,4	44,2	50,0	62,9	51,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
ПГУ	тыс. т у.т.	174,2	170,1	154,5	189,8	174,7	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	88,6	89,2	93,5	91,6	89,6	89,8	91,5	92,2	93,1	92,4	91,8	91,2	90,6	90,0	89,4	88,8
ТЭЦ	тыс. т у.т.	34,7	42,3	45,4	48,4	40,9	46,9	48,6	49,3	50,1	49,5	48,9	48,3	47,7	47,1	46,5	45,9
ПГУ	тыс. т у.т.	53,9	46,9	48,0	43,2	48,8	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
УРУТ на выработку	г/кВт-ч	200,3	213,9	213,1	231,2	209,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД). ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

электроэнергии																	
ТЭЦ	г/кВт-ч	247,5	271,3	274,7	316,6	245,1	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7	247,7
ПУ	г/кВт-ч	195,5	202,7	198,6	212,2	200,5	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8	206,8
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	214,1	230,9	231,1	249,9	227,5	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
ТЭЦ	г/кВт-ч	301,4	326,5	331,6	385,3	297,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9
ПУ	г/кВт-ч	206,4	214,6	210,4	223,8	212,6	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7	219,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,8	158,9	151,5	151,9	155,2	152,4	152,4	152,5	152,5	152,5	152,5	152,4	152,4	152,4	152,3	152,3
ТЭЦ	кг/Гкал	184,4	174,4	156,5	156,5	156,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
ПУ	кг/Гкал	147,2	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1

Директор ПП ДТЭЦ



С.Б. Корочкин

#### 4.3 Письмо МУП «РМПТС» от 02.06.2023 № 02/03-3735



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ  
ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДА РЯЗАНИ**  
«Рязанское муниципальное предприятие  
тепловых сетей»  
(МУП «РМПТС»)  
Костычева ул., д. 15а, г. Рязань, 390044  
Тел. (4912) 34-37-07, факс (4912) 34-31-68,  
e-mail: [rmpts@ryazangov.ru](mailto:rmpts@ryazangov.ru); <http://www.rmpts.ru>  
ОКПО 03299815; ОГРН 1036214000404;  
ИНН/КПП 6227000888/622901001

*02.06.2023* № *02/03-3735*

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

замечания по схеме теплоснабжения на 2024 год

Начальнику отдела  
энергоснабжения и  
энергосбережения УЭ и ЖКХ  
**ХАРЬКИНУ Д.Н**  
390000, г.Рязань,  
ул.Пожалостина, д.27,  
тел.(4912) 27-46-27  
e-mail: [ugkh\\_rzn@ryazangov.ru](mailto:ugkh_rzn@ryazangov.ru)

Руководителю проекта по  
разработке схемы  
теплоснабжения города Рязани  
на 2024 год  
**ЖЕЛНОВУ А. Ю.**  
ОАО «ВТИ»  
e-mail: [vti-lprt@yandex.ru](mailto:vti-lprt@yandex.ru)

Уважаемый Дмитрий Николаевич!

Уважаемый Алексей Юрьевич!

Рассмотрев разработанную документацию по договору с ОАО «ВТИ» МУП «РМПТС» предлагает внести в проект актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования – городской округа города Рязань на 2024 год следующие изменения:

1. СП 131.13330.2020 «СНИП 23-01-99 Строительная климатология» показатели по Рязанской области изменены (температура  $-25^{\circ}\text{C}$ , продолжительность отопительного периода 203 дня). Внести изменения в Раздел «Общая часть» табл. 1.1.
2. Глава 2 табл.2.4 объекты, введенные в эксплуатацию не соответствуют городу Рязани.
3. Изменить формулировки и откорректировать таблицы по мероприятиям, связанных с гарнизоном Дягилево: «Строительство новой котельной Белякова 20» Глава 5, Раздел 5 табл.6.7, Раздел 11 табл.12.1.
4. Раздел 8 Перспективные Топливные балансы:
  - Зона Дягилевской ТЭЦ (тема - отпуск в сети РМПТС на 2025 год):  
В актуализации СТ на 2023 год: отпуск на РМПТС в 2025 году - 534,4 тыс Гкал, а в Актуализации СТ на 2024 год: 544,0 тыс.Гкал (на 2024 год отпуск в сети РМПТС принят в количестве: 517,7 тыс.Гкал – по предложению АО Квадра). Запрос ТУ был только на Школу и Д/сад. Необходимо

откорректировать отпуск тепла в сети РМПТС от Дягилевской ТЭЦ на 2025 год по уровню актуализации 2023 года **534,4 тыс. Гкал**. В феврале 2024 года МУП «РМПТС» необходимо будет подать заявку на ТЭЦ о необходимом количестве тепла на 2025 год, в соответствии с актуализированной СТ 2024г.

- Зона Ново-Рязанской ТЭЦ (тема - отпуск в сети РМПТС на 2025 год):  
В главе 3.3 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей» увеличение присоединенной тепловой нагрузки на 2024-2025гг (2023г – 816,53 Гкал/ч, 2024г – 837,26 Гкал/ч, 2025г – 868,16 Гкал/ч). В актуализации СТ на 2023 год: отпуск на РМПТС в 2025 году – 2 225,6 тыс Гкал, а в Актуализации СТ на 2024 год: 2 176,6 тыс.Гкал (при том, что по СТ в 2024 -2025гг планируется закрыть 9 котельных с переводом потребителей на Н-Р ТЭЦ и присоединить новых потребителей). Необходимо откорректировать отпуск тепла в сети РМПТС от Ново-Рязанской ТЭЦ на 2025 год в актуализации СТ на 2024 год по уровню актуализации 2023 года (**2 225,6 тыс.Гкал**. В феврале 2024 года необходимо подать заявку на ТЭЦ о количестве тепла на 2025 год, в соответствии с актуализированной СТ 2024г.
  - Зона Ведомственных котельных (тема - отпуск в сети РМПТС на 2024 и последующие годы): От котельной АО «360АРЗ» планируется перевод потребителей МУП «РМПТС» на новую котельную по адресу ул. Беякова 20 с годовым теплопотреблением 23,5 тыс.Гкал. Котельная «360 АРЗ» будет работать только для нужд завода, а не закроется совсем, как указано в СТ. Других переключений от Ведомственных котельных не планируется. Следовательно, отпуск тепла в сети РМПТС от Ведомственных котельных должен быть **26,0 тыс.Гкал** на 2024 и последующие годы. В Плате производственно-хозяйственной деятельности МУП РМПТС, предоставленному разработчику СТ, были указаны объемы покупки т/энергии от всех ведомственных котельных с разбивкой по поставщикам.
5. Раздел 5 п.6.2 БМК «Солотчинский квартал» уточнить мощность - 1.7 МВт.  
6. Изменить реконструкцию котельной Московское шоссе 6 а на техническое перевооружение без увеличения мощности котельной, в связи с отсутствием новых подключений.

И.о главного инженера

О.Ю. Кулешов

ПТО  
Федотова Анна Анатольевна  
(4912)35-96-98

#### 4.4 Письмо физического лица от 07.06.2023 б/н

Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства администрации  
г.Рязани  
г.Рязань, ул.Пожалостина, д.27

ФЛ  
собственника квартиры по  
улице в г.Рязани  
представитель по доверенности  
ФЛ

17.05.2023г. в газете "Рязанские ведомости" вышло объявление из которого стало известно, что администрация г.Рязани информирует, что на официальном сайте администрации размещен проект научно-исследовательской работы "Актуализация схемы теплоснабжения городского округа города Рязани на 2024 год". Замечания и предложения принимаются в управлении энергетики и жилищно-коммунального хозяйства администрации города Рязани.

Согласно письма министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства российской федерации №13104-ОГ/04 от 01.06.2021г., для установки индивидуальных источников тепловой энергии собственники помещений должны произвести реконструкцию внутридомовых сетей и переустройство помещений.

Вопрос о проведении реконструкции входит в компетенцию общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме. Собрание собственников было проведено 09 января 2018 года.

На основании вышеизложенного, прошу

- актуализировать схему теплоснабжения городского округа города Рязани, а именно исключить из схемы квартиру №12 в многоквартирном доме №76 города Рязани.

Приложение:

1. Копия свидетельства.
2. Копия доверенности.
3. Копия протокола общего собрания.
4. Копия письма Министра России.
5. Копия акта.
6. Копия проекта отопления квартиры.
7. Копия проекта замены газовой колонки.

"07" июня 2023 года



представитель по доверенности

ФЛ



## 4.5 Письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 16.11.2022 № 07-6698

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

Департамент развития  
электроэнергетики

ул. Щепкина, д.42, стр.1, стр.2,  
г. Москва, ГСП-6, 107996, Россия

Телефон: (495) 631-87-32 Факс: (495) 631-90-75

от 16.11.2022 № 07-6698

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Администрация города Рязани

О схеме теплоснабжения

В дополнение к письму Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России (далее – Департамент) от 23.08.2022 № 07-4910 Департамент направляет перечень замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации (разработки) схемы теплоснабжения городского округа города Рязани.

Приложение: на 24 л. в 1 экз.

Заместитель директора



Г.Э. Попов

Нагорный Роман Олегович  
(495) 631-86-50

### Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения Рязани

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
<b>Разделы</b>		
9	Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»	<p>Рекомендуется уточнить и при необходимости скорректировать данные на странице 159 о наличии резерва производительности водоподготовительных установок (далее – ВПУ) на всех теплоисточниках, оснащенных данными установками. Согласно таблице 4.7, на 7 котельных МУП «РМПТС» прогнозируется дефицит производительности ВПУ в период 2023-2034 гг.</p> <p>Рекомендуется проверить корректность выполнения расчета балансов теплоносителя в зоне действия новой котельной «Пойма р. Трубеж» (таблица 4.8).</p> <p>Таблицу 4.8 необходимо дополнить следующими данными:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>показатель «всего подпитка тепловой сети»;</li> <li>показатель «нормативные утечки теплоносителя»;</li> <li>показатель «сверхнормативные утечки теплоносителя».</li> </ul> <p>В соответствии с перспективным балансом тепловой мощности и тепловой нагрузки (таблица 3.1 раздела 3.3) в 2022 году запланировано</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>снижение тепловой нагрузки Ново-Рязанской ТЭЦ на 0,48 Гкал/ч, что необходимо привести в соответствие решениям о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии (раздел 11) в 2022 году: запланировано переключение на Ново-Рязанскую ТЭЦ тепловой нагрузки котельной (Зубковой, 10е) и котельной (Сенная, 3а) с суммарной тепловой нагрузкой в размере 1,38 Гкал/ч.</p>
11	<p>Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»</p>	<p>Рекомендуется принять меры для отражения в схеме и программе развития единой энергетической системы (далее – СиПР ЕЭС) России информации о запланированных в 2024-2027 годах на Ново-Рязанской ТЭЦ мероприятиях по строительству и вводу в эксплуатацию турбогенератора ПТ-30/40 (30 МВт, 188 Гкал/ч), приведенной в пункте 6.4 раздела 5 «Предложения по строительству... источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения.</p> <p>Необходимо уточнить и при необходимости скорректировать информацию о запланированных в 2021-2024 годах на Ново-Рязанской ТЭЦ мероприятиях по реконструкции турбогенератора (далее – ТГ) ТГ-5 (65 МВт, 139 Гкал/ч), приведенной в пункте 6.4 раздела 5 «Предложения по строительству... источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения, имея в виду, что, согласно прогнозному балансу тепловой мощности и тепловой нагрузки Ново-Рязанской ТЭЦ (таблица</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>3.1 раздела 3.3 схемы теплоснабжения), установленная тепловая мощность электростанции увеличивается в 2025 году на 10 Гкал/ч.</p> <p>Необходимо дополнить пункт 6.4 раздела 5 «Предложения по строительству... источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения информацией о сроках проведения на Ново-Рязанской ТЭЦ мероприятий по продлению ресурса в связи с физическим износом ТГ-5 (65 МВт, 139 Гкал/ч), ТГ-7 (50 МВт, 188 Гкал/ч) и ТГ-8 (50 МВт, 188 Гкал/ч), а также энергетических котлов станционные №№ 6, 9, 10 по аналогии с информацией о проведении работ по техническому диагностированию в 2022-2023 годах ТГ-9 (100 МВт, 160 Гкал/ч) и энергетических котлов станционные №№ 7, 8, 11, приведенной на странице 168 главы 6.4 раздела 5 «Предложения по строительству... источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения).</p> <p>Необходимо уточнить и при необходимости скорректировать информацию об установленной электрической мощности ТГ-5 (43,464 МВт), ТГ-6 (44,213 МВт) и ТГ-7 (31,486 МВт) Дягилевской ТЭЦ (суммарно по электростанции – 229,16 МВт) после проведенной перемаркировки парогазовой установки ПГУ-115 со снижением установленной тепловой мощности с 90 до 23 Гкал/ч (установленная электрическая мощность ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 Дягилевской ТЭЦ составляет 45,27 МВт,</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		44,33 МВт и 35,18 МВт соответственно, суммарно по электростанции – 234,78 МВт).
14	Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»	<p>Необходимо дополнить схему теплоснабжения разъяснениями и проверить корректность прогнозной динамики показателей деятельности электростанций городского округа города Рязани в связи со следующим:</p> <p>В части прогнозной динамики отпуска тепловой энергии:</p> <p><b>Ново-Рязанская ТЭЦ</b> тепловая нагрузка электростанции в течение прогнозного периода увеличивается равномерно на 162,37 Гкал/ч (+17%), при этом отпуск тепловой энергии электростанции к 2027 году увеличивается на 357,6 тысяч Гкал (+12%), а далее до конца прогнозного периода снижается на 83,6 тысяч Гкал (-3%) на фоне растущей тепловой нагрузки.</p> <p><b>Дягилевская ТЭЦ</b> тепловая нагрузка электростанции к 2027 году увеличивается на 29,1 Гкал/ч (+15%) и далее до конца прогнозного периода остается практически неизменной, при этом отпуск тепловой энергии электростанции к 2027 году увеличивается на 50,1 тысяч Гкал (+9%), а далее до конца прогнозного периода снижается на 25,1 тысяч Гкал или на -5% на фоне неизменной тепловой нагрузки.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>В части прогнозной динамики выработки электрической энергии:  <b>Ново-Рязанская ТЭЦ</b>                      выработка электрической энергии электростанции начиная с 2027 года до конца прогнозного периода снижается на 53,6 миллионов кВт·ч (-4%), при этом на электростанции в 2027 году запланирован ввод в эксплуатацию турбогенератора ПТ-30/40 (30 МВт);                      отпуск тепловой энергии электростанции начиная с 2027 года до конца прогнозного периода снижается на 83,6 тысяч Гкал (-3%), при этом на электростанции в 2027 году запланирован ввод в эксплуатацию турбогенератора ПТ-30/40 (188 Гкал/ч).</p> <p>В части прогнозной динамики удельного расхода условного топлива (далее – УРУТ) на отпуск электрической и тепловой энергии:  <b>Ново-Рязанская ТЭЦ</b>                      УРУТ на отпуск тепловой энергии электростанции в течение прогнозного периода остается практически неизменным, при этом отпуск тепловой энергии электростанции к концу прогнозного периода увеличивается на 274,0 тысяч Гкал (+9%).</p> <p><b>Дягилевская ТЭЦ</b>                      УРУТ на отпуск тепловой энергии электростанции начиная с 2022 года до конца прогнозного периода остается практически неизменным,</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>при этом отпуск тепловой энергии электростанции к концу прогнозного периода увеличивается на 25,0 тысяч Гкал (+5%).</p> <p>Ново-Рязанская ТЭЦ</p> <p>УРУТ на отпуск электрической энергии электростанции к 2027 году снижается на 20,50 г/ кВт·ч (-8%) и далее до конца прогнозного периода остается неизменным, при этом на электростанции в 2027 году запланирован ввод в эксплуатацию турбогенератора ПТ-30/40 (30 МВт, 188 Гкал/ч).</p>
15	Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	<p>Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения (далее – ГВС) необходимо дополнительно обосновать с подтверждением источников финансирования данных мероприятий.</p>
17	Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»	<p>Необходимо дополнить раздел недостающими данными по системе теплоснабжения (далее – СТС) № 1/1 в графе «Емкость тепловых сетей ...» таблицы 11.2 «Сравнительный анализ ...».</p> <p>Таблицу 11.2 необходимо дополнить данными о размере собственного капитала по организациям: СТС №№ 78, 76, 77, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.</p>
19	Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»	<p>Необходимо обосновать в каком исчислении представлена протяженность тепловых сетей (одно/двухтрубное) в таблицах 13.2 и 13.3.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
<b>Обосновывающие материалы</b>		
24	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	
25	Часть 1 «Функциональная структура теплоснабжения»	<p>Необходимо указать отдельно объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО).</p> <p>Пункт 1.4 необходимо дополнить перечнем крупных производственных котельных с указанием зон их деятельности.</p> <p>Необходимо привести в соответствие друг другу описание изменений в функциональной структуре теплоснабжения городского округа города Рязани в пункте 1.6 с информацией в главе 15, где отмечена новая ЕТО № 16 АО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания».</p>
28	Часть 2 «Источники тепловой энергии»	<p>Необходимо дополнить таблицу 2.3 данными редуционно-охладительных установок 140/100, обеспечивающих пароснабжение турбин первой очереди (количество, паропроизводительность).</p> <p>Рекомендуется актуализировать температурный график отпуска тепла на технологические нужды АО «РНПК» от Ново-Рязанской ТЭЦ</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>на соответствующий базовый год.</p> <p>Необходимо дополнить часть информацией о характеристиках ВПУ, описанием схемы водоподготовки и подпиточных устройств Ново-Рязанской ТЭЦ и Дягилевской ТЭЦ.</p> <p>Необходимо дополнить часть описанием проектного и установленного топливного режима источников комбинированной выработки Ново-Рязанской ТЭЦ и Дягилевской ТЭЦ.</p> <p>Необходимо дополнить часть описанием эксплуатационных показателей функционирования источника комбинированной выработки Ново-Рязанской ТЭЦ и Дягилевской ТЭЦ.</p> <p>Необходимо дополнить часть сведениями о количестве и тепловой нагрузке потребителей МУП «РМПТС», подключенных по открытой схеме.</p> <p>Необходимо в названии рисунка 2.12 внести исправления, а именно: вместо «за 2017-2019 гг.», указать «за 2017-2020 гг.».</p> <p>Дополнить часть обоснование причин неизменности электрической мощности Ново-Рязанской ТЭЦ при выводе из эксплуатации турбины ПТ-25-90/10 ст. № 2 (на странице 54).</p> <p>Потребление тепловой мощности на собственные нужды Ново-Рязанской ТЭЦ за 2019 и 2020 годы в таблице 2.5 и таблице 6.1 приве-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>сти в соответствии друг другу.</p> <p>Необходимо дополнить таблицу 2.7 сведениями о количестве продлений ресурса для котлоагрегатов.</p> <p>Назначенный ресурс для турбоагрегата со стационарным № 9 в таблице 2.7 (355 тысяч часов) и в тексте после нее (345 тысяч часов) необходимо привести в соответствие друг другу.</p> <p>Необходимо дополнить пункт 2.1.1.7 («Среднегодовая загрузка оборудования Ново-Рязанской ТЭЦ») следующими сведениями: установленная тепловая мощность, выработка тепла.</p> <p>Необходимо дополнить пункт 2.1.1.9 сведениями о статистике отказов и восстановлений.</p> <p>Потребление тепловой мощности на собственные нужды Дягилевской ТЭЦ в таблицах 2.22 и 2.23 и таблице 6.2 привести в соответствие друг другу.</p>
31	Часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них»	<p>Необходимо дополнить часть описанием эксплуатационных показателей тепловых сетей и сооружений на них.</p> <p>Необходимо дополнить часть описанием графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности на теплоисточниках городского округа города Рязани. В том числе описанием графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети МУП</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>«РМПТС».</p> <p>Необходимо дополнить часть описанием результатов проведенных испытаний тепловых сетей городского округа города Рязани (кроме результатов проведенных испытаний тепловых сетей МУП «РМПТС» на гидравлические и тепловые потери).</p> <p>Необходимо дополнить часть информацией об общих характеристиках тепловых сетей ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ».</p> <p>Некорректно указано наименование юридического лица (Ново-Рязанская ТЭЦ вместо ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»).</p> <p>Необходимо таблицы 3.19-3.22 «Динамика отказов и восстановлений распределительных тепловых сетей МУП «РМПТС» в зоне действия ...» дополнить данными о среднем времени восстановления теплоснабжения.</p> <p>Необходимо дополнить часть сведениями об оснащенности коммерческими приборами учета тепловой энергии и теплоносителя, отпущенными из тепловой сети потребителям ведомственных котельных. На странице 229 указано об отсутствии указанных сведений.</p> <p>Необходимо дополнить пункт 3.3.3 сводными сведениями о количестве и средней тепловой мощности центральных тепловых пунктов, индивидуальных тепловых пунктов.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		Необходимо дополнить пункт 3.3.11 сведениями о количестве и тепловой нагрузке потребителей, подключенных по открытой схеме.
35	Часть 5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии»	Таблицы 5.10, 5.12, 5.13 («Результаты расчета фактической тепловой нагрузки»), дополнить информацией о сравнении расчетной и договорной нагрузки.
38	Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки»	Данные таблицы 6.2 «Тепловой баланс Дягилевской ТЭЦ в 2017 - 2021 гг., Гкал/ч» по потребности в тепле на собственные нужды в горячей воде в 2018 и в 2019 годах и в паре в 2019, 2020 и 2021 годах привести в соответствие данным таблицы 2.22 «Потребление тепловой мощности на собственные нужды Дягилевской ТЭЦ, Гкал/ч».
41	Часть 7 «Балансы теплоносителя»	На странице 346 уточнить и при необходимости скорректировать информацию о достаточной производительности ВПУ для всех котельных МУП «РМПТС», оснащенных системами химводоподготовки. В зонах действия 8-и котельных МУП «РМПТС» в 2017-2021 гг. имелся дефицит производительности ВПУ (таблица 7.6). Либо привести информацию в соответствие друг другу.
43	Часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»	В таблице 8.13 «Изменения потребления топлива источниками тепловой энергии города Рязани» данные за 2021 г. по Дягилевской ТЭЦ (291,354 тыс. т.у.т.) привести в соответствие данным таблицы 8.10 (300,380 т.у.т.).

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		Необходимо дополнить часть информацией о топливном балансе по ЕТО и по городскому округу городу Рязани в целом.
47	Часть 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»	Необходимо дополнить часть сведениями о технико-экономических показателях по всем теплоснабжающим и теплосетевым организациям (далее – ТСО).
53	Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	<p>Необходимо уточнить и при необходимости скорректировать данные в разделе 2.2 («Формирование прогноза перспективной застройки»):</p> <p>«таким образом, общая площадь жилищного фонда городского округа города Рязани к концу 2019 года составила 16,266 миллионов м<sup>2</sup>, в том числе многоквартирные дома (МКД) - 14,734 миллионов м<sup>2</sup> (из них 13,924 м<sup>2</sup> с централизованным отоплением) и индивидуальное жилищное строительство (ИЖС) - 1,538 миллионов м<sup>2</sup>». При этом в таблице 2.2 общая площадь жилых помещений к концу 2019 года равна 15 149,2 тысяч м<sup>2</sup>;</p> <p>«средний темп ежегодного ввода жилых помещений за счет нового строительства за 2017-2021 годы составил около 453,2 тыс. м<sup>2</sup>». При этом средний прирост по данным таблицы 2.2 главы 2 составил 482,4 тысяч м<sup>2</sup>;</p> <p>«средний ежегодный темп сноса жилых помещений в 2017-2021 го-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>дах составил в среднем около 7,1 тыс. м<sup>2</sup>». При этом в среднем снос по данным таблицы 2.2 главы 2 составил 7,8 тысяч м<sup>2</sup>;</p> <p>«учитывая фактический темп прироста населения за последние 10 лет, перспективная численность населения к 2034 году принята равной около 540 тыс. человек. Как видно из рисунка 2.7, нормативная обеспеченность жильём: по данным генерального плана к 2020 году составляет 25,1 м<sup>2</sup>/чел; в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения к 2034 году составляет 40,0 м<sup>2</sup>/чел; в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения к 2034 году составляет 40,2 м<sup>2</sup>/чел.» При этом исходя из таблицы 2.12 главы 13, расчетное значение обеспеченности жилья составляет 30,39 м<sup>2</sup>/чел.</p> <p>Рекомендуется таблицы 1.1 и 1.2 дополнить сведениями о договорных тепловых нагрузках и потреблении тепла за базовый год по типу потребителей (потребители жилой застройки, общественно-деловой застройки и промышленных).</p> <p>Рекомендуется учесть в прогнозе спроса на тепловую мощность потребителей промышленного сектора.</p> <p>Договорные тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии по состоянию на 01.01.2022 в таблице 1 главы 2 привести в соответствие аналогичным значениям части 5 главы 1.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		Суммарное потребление тепловой энергии за 2021 год в тексте на странице 12 – 2 592,67 тыс. Гкал, в таблице 1.2 – 2 672,108 тыс. Гкал необходимо привести данные в соответствие друг другу.
55	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	Гидравлические расчеты перспективных слоев необходимо выполнить на налаженную тепловую сеть (после мероприятий по наладке и регулировке).
57	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	Необходимо в пункте 1 указать действующий документ – СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003».
59	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	Необходимо дополнить главу технико-экономическим сравнением вариантов перспективного развития СТС. Например, модернизация СТС гарнизона Дягилево (котельная Белякова, 20) безальтернативна.
61	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими уста-	На странице 126 уточнить и при необходимости скорректировать информацию о наличии резерва производительности ВПУ на всех теплоисточниках, оснащенных данными установками. Согласно таблице 5.3, на 7 котельных МУП «РМПТС» прогнозируется дефицит производительности ВПУ в период 2023-2034 гг.

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	новками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	<p>Уточнить и при необходимости скорректировать расчет балансов теплоносителя в зоне действия новой котельной «Пойма р. Трубеж» в таблице 5.4.</p> <p>Дополнить таблицу 4.8 следующими данными:                      всего подпитка тепловой сети;                      нормативные утечки теплоносителя;                      сверхнормативные утечки теплоносителя.</p> <p>Необходимо дополнить главу следующими сведениями по всем ЕТО:                      сведениями об организации коммерческого учета у потребителей, в том числе в части ГВС за последний отчетный период;                      сведениями по годам о перспективных сроках установки приборов учета горячей воды у потребителей, у которых он отсутствует.</p>
63	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	<p>Рекомендуется актуализировать срок окупаемости строительства солнечных теплообменных установок при реализации тепловой энергии по тарифу на базовый год разработки схемы теплоснабжения.</p> <p>Необходимо уточнить и при необходимости скорректировать данные о начале строительства новой котельной «Пойма р. Трубеж», сроки строительства которой (на странице 16) указаны с 2021 года.</p> <p>Необходимо актуализировать данные в пункте 14 на страницах 66-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>67.</p> <p>Обосновать предложения по величине установленной мощности котельных Белякова, Мервинская и Бутырки.</p>
66	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	<p>Необходимо дополнить главу мероприятиями по всем ТСО.</p> <p>Необходимо дополнить главу следующими данными:</p> <p>сведениями об определении участков тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;</p> <p>сведениями о разработке предложений 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;</p> <p>сведениями о разработке предложений 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 предложений по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети.</p>
68	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения	<p>Необходимо дополнить главу предложениями по прочим теплоснабжающим организациям и ТСО (в случае наличия у них открытой</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	схемы ГВС).
70	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	<p>Дополнить главу информацией о наличии резервного топлива и его плановых запасов для новых (перспективных) котельных.</p> <p>Привести в соответствие друг другу данные по отпуску тепловой энергии в сеть в таблицах 2.1, 2.4 и таблице 2.7 главы 10.</p> <p>Дополнить таблицы 2.1 и 2.4 обоснованиями принятой динамики выработки электроэнергии на Ново-Рязанской ТЭЦ и Дягилевской ТЭЦ.</p> <p>Необходимо уточнить и при необходимости скорректировать название таблицы 2.7 «Прогнозный отпуск тепловой энергии собственной выработки в тепловые сети и объемы покупной тепловой энергии МУП «РМПТС», тыс. Гкал», по причине того, что покупная тепловая энергия не влияет на расход топлива на котельных (если при расчете расхода топлива учтена покупная тепловая энергия, то расход топлива на котельных завышен).</p> <p>Необходимо дополнить главу сведениями о расчетных максимальных расходах топлива по котельным прочим теплоснабжающих организаций в отопительный и летний периоды.</p>
73	Глава 11 «Оценка надежности тепло-	Рекомендуется дополнить главу графическим сравнением значений

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	снабжения»	вероятности безотказной работы СТС наиболее удаленных от источников потребителей тепловой энергии городского округа города Рязани по состоянию на базовый год и на 2034 год.
79	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>Таблицы 2.5, 2.6, 2.7, 2.9, 2.10, 2.13, 2.14, 2.16 необходимо дополнить данными за весь ретроспективный период (данными за 2017-2018 гг.).</p> <p>Таблицы 2.7, 2.10, 2.14 дополнить следующими данными: показателем «Коэффициент полезного использования теплоты топлива».</p> <p>Таблицу 2.16 дополнить следующими данными: показателями «Протяженность тепловых сетей», Материальная характеристика тепловых сетей, «Средний срок эксплуатации тепловых сетей», «Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях»,», представленными в разбивке на магистральные и распределительные тепловые сети;</p> <p>показателем «расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети)»; показателем «фактический расход теплоносителя»; показателем «удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде»;</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>показателем «расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя»;</p> <p>показателем «удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии».</p> <p>Таблицу 2.17 дополнить следующими данными:</p> <p>за весь ретроспективный период (отсутствуют данные за 2017-2021 гг.);</p> <p>о плановой потребности в инвестициях на переход к закрытой системе к закрытой СТС;</p> <p>об освоении инвестиций в переходе к закрытой системе ГВС;</p> <p>всего плановой потребностью в инвестициях накопленным итогом;</p> <p>тарифом на производство тепловой энергии;</p> <p>тарифом на передачу тепловой энергии.</p> <p>Развитие СТС должно оцениваться по индикаторам, применяемым отдельно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>к СТС;</li> <li>к ЕТО;</li> <li>к поселению, городскому округу, городу федерального значения в целом.</li> </ul> <p>Необходимо уточнить, при необходимости скорректировать и обос-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>новать представленные данные в таблице 2.16 – за период с 2021 по 2034 год с учетом программы перекладки тепловых сетей и замены тепловой изоляции происходит снижение нормативных тепловых потерь по сравнению с фактом 2021 года с 3,25 до 1,66 Гкал/м<sup>2</sup>, при этом средний срок эксплуатации тепловых сетей снижается незначительно с 43,74 лет до 43,57 лет. Согласно данным, указанным в главе 8 в таблице 3.11, 3.12 обосновывающих материалов в период до 2034 г. запланирована реконструкция участков тепловых сетей общей протяженностью 31,6 км (при этом информация в каком именно исчислении представлена данная информация в двухтрубном или однострубно в схеме теплоснабжения городского округа города Рязани не указана) или 2.5% от общей протяженности тепловых сетей городского округа города Рязани (1281,2 км по состоянию на 2019 г. согласно информации, указанной в главе 13 в таблице 2.11, 2.16 обосновывающих материалов и в разделе 14 в таблице 15.16 схемы теплоснабжения), что в среднем составляет 0,17% в год при средних темпах замены тепловых сетей в 4% ежегодно. При этом тепловые сети за 15 лет практически не стареют. Такая ситуация возможна только в случае масштабных мероприятий по замене существующих тепловых сетей и строительству новых, однако ни объемы вложений в перекладку сетей (согласно информации,</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>указанной в главе 8 в таблице 3.11, 3.12 обосновывающих материалов запланирована перекладка участков тепловых сетей общей протяженностью 31,6 км с общей стоимостью 3,7 млрд. руб.), ни изменение материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей (согласно информации, указанной в главе 13 в таблице 2.11, 2.16 обосновывающих и в разделе 14 в таблице 15.16 схемы теплоснабжения материальная характеристика тепловых сетей изменяется с 258,2 тыс. м<sup>2</sup> в 2020 г. до 291,2 тыс. м<sup>2</sup> в 2034 г) не подтверждают возможности такой положительной динамики изменения срока эксплуатации. Также в соответствии с данными, представленными в главе 13 таблице. 2.11, 2.16 обосновывающих материалов и в разделе 14 в таблице 15.16 утверждаемой части удельная повреждаемость тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных, на период до 2034 года сокращается.</p> <p>Таблицу 2.1 главы 13 необходимо дополнить данными о расчетной тепловой нагрузке Ново-Рязанской ТЭЦ. В таблице указано значение 790,080 Гкал/ч за 2021 год, что соответствует значению присоединенной договорной тепловой нагрузке в горячей воде в таблице 2.1 главы 4.</p> <p>Необходимо привести в соответствие друг другу данные по отпуску</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>энергии котельных в сеть в таблицах 2.7, 2.14 главы 10 и таблице 2.14 главы 13.</p> <p>Данные по тепловой нагрузке в целом по ЕТО МУП «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей» в главах 2, 7 и 13 привести в соответствие друг другу.</p> <p>Необходимо привести данные за ретроспективный период в соответствии друг другу:</p> <p>в таблицах 2.13, 2.14 значения отпуска тепловой энергии актуализации текущего года со значениями в таблицах 2.13, 2.14 актуализации предыдущего года;</p> <p>таблице 2.16, значения нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях актуализации текущего года со значениями в таблице 2.15 актуализации предыдущего года;</p> <p>таблице 2.16, значения присоединённой тепловой нагрузки актуализации текущего года со значениями в таблице 2.15 актуализации предыдущего года.</p> <p>Необходимо привести в соответствие друг другу данные потребности в инвестициях в таблице 4.4 главы 12 и таблице 2.17 главы 13, в части значений и размерности значений.</p> <p>Необходимо привести в соответствие друг другу данные потребно-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		сти в инвестициях в таблице 1.1 главы 16 и таблице 2.7 главы 13, в части значений и размерности значений.
81	Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	В приложении 1 тарифно-балансовые модели по каждой СТС, по каждой ЕТО необходимо дополнить показателем «Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета».
83	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	<p>Необходимо привести в соответствие друг другу данные по располагаемой тепловой мощности Ново-Рязанской ТЭЦ в таблице 2.6 главы 1 и таблице 4.1 главы 15.</p> <p>Необходимо уточнить и при необходимости скорректировать сведения в таблице 3.1, представленные как реестр ЕТО, утвержденный при предшествующей актуализации схемы теплоснабжения:</p> <p>в зоне № 1 отсутствует СТС № 20 (согласно таблице 11.1 «Реестр единых ...», раздела 10 схемы теплоснабжения актуализированной на 2022 г. схемы теплоснабжения, СТС № 20 в зону № 1 включена);</p> <p>изменено наименование ЕТО № 11 (с «ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ» на «Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО»).</p> <p>Необходимо дополнить таблицу 3.2 «Анализ изменений ...» информацией об изменении/уточнении наименования ЕТО № 11.</p> <p>На странице 29 и в таблице 3.2 «Анализ изменений ...» приведена информация об исключении СТС №№ 24, 65 из реестра ЕТО, при этом</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>не указано, в какие зоны (и СТС) переключены бывшие потребители СТС №№ 24, 65.</p> <p>В графе «Изменения ...» таблицы 3.2 «Анализ изменений ...»: необходимо по СТС № 1 указать номер СТС (42), из которой переключены потребители;</p> <p>необходимо по СТС № 42 указать номер СТС (1), в которую включены потребители.</p> <p>Необходимо графу «Емкость тепловых сетей...» таблицы 4.1 дополнить недостающими данными по СТС № 1/1, а графу «Размер собственного капитала» данными по всем организациям (в том числе СТС №№ 78, 76, 77, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100).</p> <p>Необходимо на рисунках 6.1 (страница 48) и в приложении 1 к главе 15 указать городские наименования, из-за затруднения в ориентировании по данным рисунков.</p>
85	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	<p>Реестры мероприятий схемы теплоснабжения (таблицы 2.1-2.3, 3.1) дополнить данными об источниках инвестиций, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– собственные средства: <ul style="list-style-type: none"> <li>амортизация;</li> <li>средства из прибыли;</li> <li>средства за присоединение потребителей;</li> </ul> </li> </ul>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>– бюджетные средства.</p> <p>Необходимо перечни мероприятий схемы теплоснабжения городского округа города Рязани (таблицы 1.1, 2.1-2.3, 3.1) дополнить сведениями за 2021 г.</p> <p>Необходимо дополнить главу сведениями о документах, подтверждающих согласие администрации города Рязань на финансирование мероприятий схемы теплоснабжения. Согласно таблицам 1.1 и 3.1, финансирование подгруппы проектов 001-2.02.03.02 запланировано за счет бюджетных средств (871 399 тыс. руб.).</p>

Приведенные замечания и предложения должны быть взаимно учтены как в разделах схемы теплоснабжения, так и в обосновывающих материалах при проведении ежегодной актуализации (разработки), а также доработки указанной схемы теплоснабжения.