



## **ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДА КЕМЕРОВО**

**НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

**ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ**

**К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 год)	32401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	32401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	32401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.001.004
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	32401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.003.002
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	32401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварий-	32401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
ных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	32401.ОМ-ПСТ.007.000
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	32401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	32401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	32401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	32401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	32401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	32401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	32401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	32401.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 города Кемерово .....	23
4 Приложение «Перечень поступивших замечаний и предложений» .....	40
4.1 Письмо ОАО «СКЭК» от 06.06.2024 № ГЭЭ исх2025/000172.....	40
4.2 Письмо АО «Теплоэнерго» от 18.06.2024 № 1116 .....	41
4.3 Письмо ООО «Лесная поляна – Плюс» от 18.06.2024 № 214 .....	47
4.4 Письмо ООО ХК «СДС-Энерго» от 19.06.2024 № 827.....	51
4.5 Письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 14.11.2023 № 07- 6574 .....	57

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Краткий анализ учета поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения после публикации на сайте администрации города Кемерово.....	7
Таблица 2.1 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму АО «Теплоэнерго» от 18.06.2024 № 1116.....	10
Таблица 2.2 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ООО «Лесная поляна – Плюс» от 18.06.2024 № 214 .....	16
Таблица 2.3 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ООО ХК «СДС-Энерго» от 19.06.2024 № 827 .....	20
Таблица 3.1 - Таблица учета замечаний и предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Кемерово, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 14.11.2023 № 07-6574.....	24

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящая Глава сформирована на основе замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 год), размещенному 03.06.2023 на официальном сайте администрации города Кемерово по адресу:

<https://kemerovo.ru/sfery-deyatelnosti/gorodskoe-zhkkh/ckhema-teplosnabzheniya-goroda-kemerovo-do-2033-goda-aktualizatsiya-na-2025-god/?ysclid=lxpn1n64s3702433215>.

Замечания и предложения по проекту актуализированной схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2025 год) принимались по адресу: управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Кемерово, просп. Советский, 54, каб. 114, г. Кемерово, 650991 (тел. 36-25-24, 58-16-30) в рабочие дни с 9.00 до 13.00 и с 14.00 до 17.00, и на электронный адрес: [dogovor@kemerovo.ru](mailto:dogovor@kemerovo.ru) – до 23 июня 2024 года.

В установленный срок 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 разделе 2 приведены сводные таблицы замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения).

В ходе публичных слушаний поступило предложение представителя администрации города Кемерово отразить по котельной №26 срок переключения нагрузки в 2026 году, по котельным №№35, 38 и ЭТС внести изменения в рассматриваемый проект со сроком переключения в 2025 году и при следующей актуализации более глубоко проработать вопрос.

Данное предложение принято и отработано в соответствующих главах настоящего документа.

В разделе 3 приведен анализ устранения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Кемерово, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 14.11.2023 № 07-6574. Данное письмо приведено в Приложении «Перечень поступивших замечаний и предложений» к настоящей Главе.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 1.1 - Краткий анализ учета поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения после публикации на сайте администрации города Кемерово

Наименование организации	Реквизиты письма	Общее количество замечаний (предложений)	Результат рассмотрения замечаний (предложений)
АО «Теплоэнерго»	от 18.06.2024 № 1116	36	17 принято
ООО «Лесная поляна – Плюс»	от 18.06.2024 № 214	26	11 принято
ООО ХК «СДС-Энерго»	от 19.06.2024 № 827	5	5 принято (по результатам публичных слушаний)
ОАО «СКЭК»	от 06.06.2024 № ГЭЭ исх2025/000172	1	1 принято

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)**

Предложение ОАО «СКЭК» учтено в полном объеме.

Все полученные замечания и предложения других ТСО сведены в таблицы.

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.1 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму АО «Теплоэнерго» от 18.06.2024 № 1116**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ	Примечание
<b>32401.ОМ-ПСТ.000.000. Утверждаемая часть. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
1	стр.26, 27, 28 таблицы 1.2, 1.3, 1.4	Скорректировать материальную характеристику т-сетей. По АО «Теплоэнерго» должна равняться 6 276,04 кв. м. (данная цифра без учета котельной № 158)	Не принимается. Мат. характеристика указана в соответствии с присланной базой участков ТС «13. Перечень ТС с характеристик. АО Теплоэнерго по сост на 31.12.2023». Будет учтено, при условии предоставлении исходных данных. Протяженность и МХ скорректирована с учетом изменения бесхозяйных ТС.	
2	стр.51 таблица 3.4	Привести в соответствие присоединенные тепловые нагрузки, согласно исходным данным «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 01.01.2024». При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. В соответствии с требованиями ПП №154 в таблице представлена расчетная тепловая нагрузка, которая определяется по отпуску тепловой энергии конечным потребителям. Эта нагрузка отличается от договорной. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
3	стр.71 таблица 3.7	Откорректировать данные по АО «Теплоэнерго»: Qот - 33,5686 Гкал/ч; Qгвс сред - 7,91 Гкал/ч (Qгвс сред =Qгвс макс/2,4)	Замечание не принимается. В соответствии с требованиями ПП №154 в таблице представлена расчетная тепловая нагрузка, которая определяется по отпуску тепловой энергии конечным потребителям. Эта нагрузка отличается от договорной. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
4	стр.80 таблица 4.7	Откорректировать сроки службы по котельным: 95 - в 2023 году 8 лет, и далее по +1 каждый год; 102 - в 2023 году 15 лет, и далее по +1 каждый год	Учтено.	
5	стр.128 таблица 6.4	В наименование источника котельная № 35 добавить котельная № 35/1	Учтено	
6	стр.218 таблица 15.4	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ	Примечание
7	стр.226 таблица 15.13	Привести в соответствие присоединенные тепловые нагрузки, согласно исходных данных «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 01.01.2024»; При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. В таблице 15.13 приводится нагрузка на коллекторах, а не конечных потребителей. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГЭС»	
8	стр.267 таблица 15.22	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГЭС»	
9	стр.273 таблица 15.29	Откорректировать данные по установленной мощности: • 2023 - 60,798 Гкал/ч; • 2024 - 60,798 Гкал/ч. При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Учтено в части УТМ (отличия – погрешность округления) Не принимается в части нагрузки ГВС. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГЭС»	
10	стр.278 таблица 15.35	Откорректировать присоединенную тепловую нагрузку с 2023 год - 41,48 Гкал/ч (с учетом перерасчета ГВС макс, при коэффициенте суточной неравномерности 2,4)	Замечание не принимается. В таблице представлена расчетная тепловая нагрузка, которая определяется по отпуску тепловой энергии конечным потребителям. Эта нагрузка отличается от договорной. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГЭС»	
11	стр.288 таблица 15.42	По АО «Теплоэнерго» добавить котельную № 95	Учтено.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
12	стр.61 таблица 1.2	Тепловые сети котельной № 95 находятся в собственности у АО «Теплоэнерго», убрать договор аренды КУМИ г. Кемерово	Учтено	
13	стр. 64-66 таблица 1.6	Исключить из таблицы адреса домов котельных АО «Теплоэнерго», а именно: - пр. Весенний, 10 корп. 1-7, пр. Весенний, 7 корп. 1-7, пр. Весенний, 9 корп. 1-12, пр. Весенний, 12 корп. 1-21 (от котельной № 95)	Учтено	
14	стр.139 таблица 2.63	На котельной № 101 указать **, вместо *	Учтено	
15	стр.261 По тексту	Изменить материальную характеристику на 6 276,04 кв.м (данная цифра без учета котельной № 158)	Не принимается. Мат. характеристика указана в соответствии с	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ	Примечание
			присланной базой участков ТС «13. Перечень ТС с характеристик. АО Теплоэнерго по сост на 31.12.2023» без учета кот. 158.. Протяженность и МХ скорректирована с учетом изменения бесхозных ТС.	
16	стр.304-307 таблица 3.30	Изменить номер системы теплоснабжения для котельных № 97 с СЦТ-30 на СЦТ-35 и № 92 с СЦТ-35 на СЦТ-30	Учено	
17	стр.320, 325 таблицы 3.41, 3.42	Из таблиц убрать котельную № 158, так как она относится к Кемеровскому району	Учено	
18	стр. 308, 311 таблицы 3.31, 3.32, 3.37	Скорректировать материальную характеристику т-сетей. Суммарная мат. хар-ка должна равняться 6 276,04 кв. м. (данная цифра без учета котельной № 158)	Не принимается. Мат. характеристика указана в соответствии с присланной базой участков ТС «13. Перечень ТС с характеристик. АО Теплоэнерго по сост на 31.12.2023» без учета кот. 158.. Протяженность и МХ скорректирована с учетом изменения бесхозных ТС.	
19	стр.371-374 таблица 5.8	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения; В таблице суммарная нагрузка в колонке нечитабельна.	Таблица приведена в нормальный вид. Замечание по нагрузке ГВС не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
20	стр.411, 413 таблицы 6.6, 6.7	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС». В соответствии с требованиями ПП №154 в таблице 6.7 представлена расчетная тепловая нагрузка, которая определяется на основании по отпуску тепловой энергии конечным потребителям. Эта нагрузка отличается от договорной	
21	стр.428 таблица 7.2	Откорректировать сроки службы по котельным: 95 - в 2023 году 8 лет, и далее по +1 каждый год; 102 - в 2023 году 15 лет, и далее по +1 каждый год	Учено.	
22	стр.530 таблица 11.2	По АО «Теплоэнерго» систему теплоснабжения № 41, источник тепловой энергии - котельная № 95, предельный уровень цен с 25.08.2023 - 2537,48 руб./Гкал без НДС, 3044,98 руб./Гкал с НДС (Постановление РЭК Кузбасса от 28.09.2023 № 103) - необходимо выделить отдельно	Учено	
23	стр.533 таблица 11.5	По АО «Теплоэнерго» необходимо добавить с 25.08.2023 систему теплоснабжения № 41, источник тепловой энергии - котельная № 95 (Постановление РЭК Кузбасса от 28.09.2023 № 131)	Учено	
<b>32401.ОМ-ПСТ.002.000. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ	Примечание
24	стр.19 таблица 2.1	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
<b>32401.ОМ-ПСТ.003.002.АО Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год. Графическая часть</b>				
25		Отсутствуют котельные АО «Теплоэнерго» в ж.р. Лесная поляна, а также в ж.р. Пионер	Учтено в объеме имеющейся информации.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.004.000. Глава 4. Существующее и перспективное балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
26	стр.27 таблица 3.1	<ul style="list-style-type: none"> <li>- По котельной № 35 (35/1) надо с 2025 года изменить установленную мощность на 10,062 Гкал/ч</li> <li>- Привести в соответствие присоединенные тепловые нагрузки, согласно исходных данных «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 01.01.2024»;</li> <li>- При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения</li> </ul>	Учтено в части УТМ (отличия – погрешность округления) Не принимается в части нагрузки ГВС. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
<b>32401.ОМ-ПСТ.006.000. Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. В том числе в аварийных режимах. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
27	стр.57 таблица 5.2	Откорректировать сроки службы по котельным: 95 - в 2023 году 8 лет, и далее по +1 каждый год; 102 - в 2023 году 15 лет, и далее по +1 каждый год	Учтено.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.007.000. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
28	стр.33 таблица 13.4	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Привести в соответствие присоединенные тепловые нагрузки, согласно исходных данных «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 01.01.2024»;</li> <li>- При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения</li> </ul>	Замечание не принимается. В соответствии с требованиями ПП №154 в таблице представлена расчетная тепловая нагрузка, которая определяется на основании по отпуску тепловой энергии конечным потребителям. Эта нагрузка отличается от договорной. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
<b>32401.ОМ-ПСТ.009.000. Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
29	стр. 19 таблица 3.1	ГВС сред посчитана неверно, с учетом коэффициента неравномерности 2,4 должно быть 5,018 Гкал/ч	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I реко-	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ	Примечание
			мендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
30	стр.28 таблица 4.2	ГВС сред посчитана неверно, с учетом коэффициента неравномерности 2,4 должно быть 5,018 Гкал/ч	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
31	стр.28 таблица 4.2	Откорректировать: - ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе. По факту 2023 года - 8,1 тыс. куб.м, предложение на 2024 год - 11,9 тыс. куб.м, предложение на 2025 год - 10,8 тыс. куб.м; - компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (= тариф СКЭК). Утвержден на 2023 год с 1 июля 2024 - 53,23 руб./куб.м.	Замечание не принимается. В таблице 4.2 проводится модельный расчет перехода с открытой на закрытую систему горячего теплоснабжения. Данный модельный расчет никакого отношения к фактическому потреблению горячей воды в закрытой системе не имеет.	
<b>32401.ОМ-ПСТ.011.000. Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
32	стр.20 в тексте и таблица 2.10	Заменить наименование котельной № 57на № 97	Учтено	
<b>32401.ОМ-ПСТ.013.000. Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
33	стр. 27 таблица 2.13	По котельной № 35 (35/1) надо с 2025 года изменить установленную мощность на 10,062 Гкал/ч	Учтено (отличия – погрешность округления)	
34	стр.75 таблица 2.29	- Откорректировать данные по установленной мощности: 2023 - 60,798 Гкал/ч; 2024 - 60,798 Гкал/ч; - При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Учтено в части УТМ (отличия – погрешность округления) Не принимается в части нагрузки ГВС. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
35	стр.56, 80 таблица 2.19, 2.35	По АО «Теплоэнерго» откорректировать присоединенную тепловую нагрузку с 2023 год - 41,48 Гкал/ч (с учетом перерасчета ГВС макс, при коэффициенте суточной неравномерности 2,4)	Замечание не принимается. В таблицах представлена расчетная тепловая нагрузка, которая определяется по отпуску тепловой энергии конечным потребителям. Эта нагрузка отличается от договорной. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
<b>32401.ОМ-ПСТ.015.001 Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
36	стр.43 таблица 6.1	Откорректировать присоединенную тепловую нагрузку в зоне деятельности АО «Теплоэнерго», согласно исходных данных «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 01.01.2024» с учетом ГВСсред и коэф-	Замечание не принимается. В таблице представлена расчетная тепловая нагрузка, которая определяется по отпуску тепло-	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ	Примечание
		фициентом суточной неравномерности 2,4	вой энергии конечным потребителям. Эта нагрузка отличается от договорной. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.2 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ООО «Лесная поляна – Плюс» от 18.06.2024 № 214

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ	Примечание
<b>32401.ОМ-ПСТ.000.000. Утверждаемая часть. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
1	стр.66 таблица 3.6	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения.	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
2	стр.71 таблица 3.7	Откорректировать данные по ООО «Лесная поляна-Плюс»: Qот - 29,904 Гкал/ч; Qгвс сред - 5,6 Гкал/ч (Qгвс сред =Qгвс макс/2,4).	Замечание не принимается. Нагрузка отопления в 2023 году приводится с учетом котельной № 95. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
3	стр.128 таблица 6.4	- Проставить номера котельных ООО «Лесная поляна-Плюс»; - Котельная на б-р. Осенний, 2а отнесена к ООО «УК «Лесная Поляна», хотя с 2023 года должна быть у ООО «Лесная поляна-Плюс» (№ 74 бр. Осенний, 2а, пом.74); - Добавить котельную № 75 (пр. В.В. Михайлова, 3/1) в ООО «Лесная поляна-Плюс»	Учтено	
4	стр.156 таблица 9.23	Откорректировать данные: 2023: кот.№ 75 - 18080 Гкал; 2024: кот.№ 74 - 3599 Гкал; кот.№ 75-20102 Гкал; 2025: кот.№ 74 - 3599 Гкал; кот.№ 72 - 15726 Гкал; кот.№ 75 - 23044 Гкал.	Принимается	
5	стр.222 таблица 15.8	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
6	стр.254-255 таблица 15.17	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
7	стр.269 таблица 15.24	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с при-	Замечание не принимается. Расчет среднечасо-	



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ	Примечание
		менением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	вой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
8	стр.274 таблица 15.31	Откорректировать присоединенную тепловую нагрузку с 2023 год - 35,504 Гкал/ч (с учетом перерасчета ГВС макс, при коэффициенте суточной неравномерности 2,4)	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
9	стр.289 Таблица 15.42	- Вместо адресов котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» проставить номера 71, 72, 73, 74, 75; - Убрать котельную Весенний пр-т, 7А и добавить котельные б-р. Осенний 2а (пом. № 74) и пр-т. В.В.Михайлова, 3/1	Принимается	
<b>32401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
10	стр. 64-66 таблица 1.6	Исключить из таблицы адреса домов котельных ООО «Лесная поляна - Плюс», а именно: - Осенний, 2, 2а (от котельной № 74)	Учтено	
11	стр.343, 344 таблицы 3.55, 3.56	В таблицах поменять наименования местами: Табл.3.55 должна быть магистральных, а табл. 3.56 распределительных	Учтено	
12	стр.375 Раздел 5.4.5	В тексте поправить суммарную тепловую нагрузку 35,504 Гкал/ч (при перерасчете ГВС сред с коэффициентом суточной неравномерности 2,4)	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
13	стр.375 таблица 5.11	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
14	стр.423 таблица 6.9	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
15	стр.533 таблица 11.5	По ООО «Лесная поляна-Плюс» необходимо добавить с 25.08.2023 систему теплоснабжения № 38, источник тепловой энергии - котельная ООО «Лесная поляна-Плюс» Осенний б-р, 2А. А систему теплоснабже-	Учтено.	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ	Примечание
		ния № 41, источник тепловой энергии Весенний пр-т, 7А (пом. № 74) исключить (Постановление РЭК Кузбасса от 28.09.2023 №131).		
<b>32401.ОМ-ПСТ.002.000. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
16	стр.20 таблица 2.1	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
<b>32401.ОМ-ПСТ.007.000. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
17	стр.48-50 таблица 13.6	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
<b>32401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10. Перспективные топливные балансы. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
18	стр.55 по тексту	Указать адрес котельной № 74 - б-р Осенний, 2а, помещение 74	Принимается.	
19	стр.56 таблица 2.44	Откорректировать данные: 2023: кот.№ 75 - 18080 Гкал; 2024: кот.№ 74 - 3599 Гкал; кот.№ 75-20102 Гкал; 2025: кот.№ 74 - 3599 Гкал; кот.№ 72 - 15726 Гкал; кот.№ 75 - 23044 Гкал.	Принимается.	
20	стр.71 абзац пятый	Установленная мощность котельной № 74 указана 2,4 Гкал/ч, а должно быть 2,408 Гкал/ч	Принимается	
<b>32401.ОМ-ПСТ.013.000. Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
21	стр.76 таблица 2.31	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
22	стр.58 таблица 2.19	Откорректировать присоединенную тепловую нагрузку, должно быть 35,504 Гкал/ч (при перерасчете ГВСср с коэффициентом суточной неравномерности 2,4)	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
23	стр. 83 таблица 2.35	По ООО «Лесная поляна-Плюс» откорректировать присоединенную тепло-	Замечание не принимается.	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения	Ответ	Примечание
		вую нагрузку, должно быть 35,504 Гкал/ч (при перерасчете ГВСсред с коэффициентом суточной неравномерности 2,4)	Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	
24	стр. 91 таблица 2.42	- Вместо адресов котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» проставить номера 71, 72, 73, 74, 75; - Из ООО «Лесная поляна-Плюс» убрать пр. Весенний, 7а и добавить в АО «Теплоэнерго» котельную № 95	Принимается	
25	стр.96	Установленная мощность котельной № 74 указана 2,4 Гкал/ч, а должно быть 2,408 Гкал/ч.	Принимается	
<b>32401.ОМ-ПСТ.015.001 Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>				
26	стр.43 таблица 6.1	Откорректировать присоединенную тепловую нагрузку в зоне деятельности ООО «Лесная поляна», согласно исходных данных «Тепловые нагрузки по объектам ООО «Лесная поляна-Плюс» с учетом ГВС сред и коэффициентом суточной неравномерности 2,4	Замечание не принимается. Расчет среднечасовой нагрузки ГВС из максимальной был выполнен более точно согласно приложению А части I рекомендаций РД 153-34.0-20.529-2001, разработанных ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС»	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.3 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения по письму ООО ХК «СДС-Энерго» от 19.06.2024 № 827

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание	Ответ
<b>32401.ОМ-ПСТ.000.000. Утверждаемая часть. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>					
1	стр.126	<p>Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26 АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2024 год. Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- от существующей тепловой сети по просп. Ленина;</li> <li>- от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.</li> </ul> <p>В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается. Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию</p>	<p>Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26 АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2026 год, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения.</p> <p>Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- от существующей тепловой сети по просп. Ленина;</li> <li>- от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.</li> </ul> <p>В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается. Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию</p>	<p>В соответствии с данными размещенными на стр. 50 - «увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2026 году (3,27 Гкал/ч)»</p>	<p>Принято по результатам публичных слушаний.</p>
2	стр. 135 таблица 7.3	<p>Переключение потребителей котельной №26 (строительство тепловых сетей и узла смешения), Год (период реализации) 2024</p>	<p>*Переключение потребителей котельной №26 (строительство тепловых сетей и узла смешения), Год (период реализации) 2026</p> <p>** Переключение нагрузки потребителей котельной № 26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода её в эксплуатацию, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения и с учетом затрат на ликвидацию указанного источника.</p>	<p>В соответствии с данными размещенными на стр. 50 - «увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2026 году (3,27 Гкал/ч).»</p>	<p>Принято по результатам публичных слушаний.</p>
3	стр. 202	<p>Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26 АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2024 год. Предварительно было рассмотрено два</p>	<p>Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26 АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2026 год, при условии получения согласия на замещение от источника</p>	<p>В соответствии с данными размещенными на стр. 50 - «увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26</p>	<p>Принято по результатам публичных слушаний.</p>

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание	Ответ
		<p>варианта переключения нагрузки потребителей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- от существующей тепловой сети по просп. Ленина;</li> <li>- от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.</li> </ul> <p>В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается. Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию</p>	<p>теплоснабжения АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2026 год. Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- от существующей тепловой сети по просп. Ленина;</li> <li>- от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.</li> </ul> <p>В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается. Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения.</p>	<p>АО «Теплоэнерго» в 2026 году (3,27 Гкал/ч)»</p>	
<b>32401.ОМ-ПСТ.007.000. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>					
4	стр. 21	<p>в 2024г. планируется переключение тепловой нагрузки потребителей котельной №26 АО «Теплоэнерго» на Кемеровскую ГРЭС. Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения</p>	<p>в 2026г. планируется переключение тепловой нагрузки потребителей котельной №26 АО «Теплоэнерго» на Кемеровскую ГРЭС. Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения</p>	<p>В соответствии с данными, размещенными в Утверждаемой части на стр. 50 - «увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2026 году (3,27 Гкал/ч).»</p>	<p>Принято по результатам публичных слушаний.</p>
5	стр. 22	<p>Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26 АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2024 год. Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- от существующей тепловой сети по просп. Ленина</li> <li>- от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.</li> </ul> <p>В виду необходимости строительства</p>	<p>Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26 АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2026 год. Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- от существующей тепловой сети по просп. Ленина;</li> <li>- от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.</li> </ul> <p>В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной</p>	<p>В соответствии с данными, размещенными в Утверждаемой части на стр. 50 - «увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2026 году (3,27 Гкал/ч)»</p>	<p>Принято по результатам публичных слушаний.</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание	Ответ
		<p>тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается.</p> <p>Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию</p>	<p>№26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается.</p> <p>Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения</p>		

### **3 КРАТКИЙ АНАЛИЗ УСТРАНЕНИЯ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ ДЛЯ УЧЕТА ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ЕЖЕГОДНОЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО**

В настоящем разделе приведен анализ выполнения замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Кемерово, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 14.11.2023 № 07-6574.

Таблица 3.1 - Таблица учета замечаний и предложений при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения города Кемерово, направленных письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 14.11.2023 № 07-6574

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
<b>Разделы</b>			
6	Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	<p>1. Дополнить раздел данными о существующих и перспективных балансах тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения (далее – СТС) и зоне действия источников тепловой энергии (таблицы 3.4, 3.5 и 3.6 раздела 3.3 «Существующие и перспективные балансы» схемы теплоснабжения) в соответствии с информацией о планируемых переключениях тепловой нагрузки котельных на электростанции, приведенной в разделе 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» схемы теплоснабжения, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– переключение в 2024 году тепловой нагрузки котельной № 26 (АО «Теплоэнерго») (3,3 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС (в перспективном балансе тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной информация о переключении тепловой нагрузки не отражена);</li> <li>– переключение в 2024 году тепловой нагрузки котельной № 0717 (ООО «ЭТС-Ресурс») (8,1 Гкал/ч) и котельной АО «Кемеровское ДРСУ» (0,68 Гкал/ч) на Ново-Кемеровскую ТЭЦ (в перспективных балансах тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных информация о переключении тепловой нагрузки не отражена).</li> </ul> <p>2. Уточнить, дополнить обоснованиями и при необходимости скорректировать информацию о динамике расчетной тепловой нагрузки Кемеровской ТЭЦ в течение прогнозного периода, приведенную в таблице 3.3 пункта 3.3 раздела 2 «Существующие и перспективные балансы» схемы теплоснабжения (расчетная тепловая нагрузка электростанции превышает договорную в течение всего прогнозного периода в среднем на 17 Гкал/ч).</p>	<p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p> <p>Расчетная тепловая нагрузка определена по показаниям приборов учета тепловой энергии на выводах и соответственно приведена в балансах <b>на коллекторах станции</b> (с учетом потерь в тепловых сетях).</p>
9	Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	3. Уточнить и при необходимости скорректировать расчеты	Уточнены данные и скорректированы расчеты в зонах дея-



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
	щие и перспективные балансы теплоносителя»	<p>балансов теплоносителя по зонам действия ряда теплоисточников:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– указаны нулевые значения сверхнормативных утечек теплоносителя, без каких-либо комментариев (таблицы 4.6-4.8);</li> <li>– значения указанных в балансах данных за весь расчетный период (2023-2033 год) не изменяются (таблицы 4.6-4.8).</li> </ul>	<p>тельности ЕТО АО «Кемеровская генерация» и ООО «НТСК».</p> <p>Постоянство значений в ряде балансов в период 2023 - 2033 годов обусловлено отсутствием каких либо изменений, влияющих на составляющие балансов.</p>
11	Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	<p>4. Дополнить схему теплоснабжения информацией о причинах отказа от мероприятий по переключению в 2024 году на Кемеровскую ТЭЦ тепловой нагрузки котельной № 35 (АО «Теплоэнерго») (7,6 Гкал/ч) и котельной № 38 (ООО «НТСК») (1,3 Гкал/ч).</p> <p>5. Определить оптимальный температурный график.</p> <p>В качестве оптимального выбирается температурный график, обеспечивающий минимальные конечные тарифы (цены) на тепловую энергию в долгосрочной перспективе. Мероприятия по приведению фактических режимов работы системы теплоснабжения к оптимальным включаются в соответствующие разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов.</p> <p>Дополнить раздел 5 выводами и результатами определения оптимального температурного графика, в том числе сводными сведениями по стоимости мероприятий по приведению фактических режимов работы системы теплоснабжения к оптимальным.</p>	<p>Учтено в Главе 7</p> <p>Оптимальный температурный график определяется при проектировании системы теплоснабжения.</p> <p>Критерий минимальных конечных тарифов на тепловую энергию при формировании режимов работы систем теплоснабжения (в том числе и температурного графика) в условиях ценовой зоны неприменим. Сложившиеся режимы работы системы теплоснабжения (в том числе и температурные графики) позволяют обеспечить качественное теплоснабжение потребителей. При этом в условиях ценовой зоны критерий оптимальности может быть иным и выбирается единой теплоснабжающей организации так как все дополнительные издержки при эксплуатации системы теплоснабжения являются издержками ЕТО и не влияют на цену тепловой энергии для потребителей сформированную по принципу «альтернативной котельной». Таким образом на данный момент со стороны ЕТО подтверждается, что существующие режимы работы систем производства и транспорта тепловой энергии являются оптимальными. Однако учитывая то, что принцип минимизации затрат на теплоснабжение внесен в Федеральный закон «О теплоснабжении» можно сказать следующее: по результатам решения оптимизационной задачи где целевой функцией являлись затраты на теплоснабжение для аналогичных систем теплоснабжения были получены результаты при которых минимум целевой функции соответствует температурным гра-</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		6. Дополнить раздел предлагаемыми к утверждению температурными графиками для каждого планового периода каждой СТС в табличном и графическом виде.	фикам в диапазоне от 115/70 град. С до 130/70 град. С (подробно «Пересмотр температурных графиков с использованием модели предиктивного анализа работы в тепловой сети», Электрические станции, №4, 2022 год).  Приведено в разделе 6.9 на ближайший перспективный период.
12	Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	7. Таблицы 7.1 – 7.6 в разделе 6 рекомендуется дополнить информацией о мероприятиях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в соответствии с шифрами, указанными в пункте 7.1 «Общие положения».	Шифр подгруппы проектов по каждому мероприятию приведен в таблице 10.3
13	Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	8. Дополнить раздел 7 предложениями по переводу открытых систем горячего водоснабжения (далее – ГВС) в закрытые системы ГВС (дана ссылка на главу 9).  9. Наименование раздела 7 привести в соответствие пункту 4 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154.	Предложения по переводу открытых систем горячего водоснабжения в закрытые системы ГВС отсутствуют по причине нецелесообразности реализации вышеуказанных мероприятий.  Учтено.
19	Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»	10. Обосновать, в каком исчислении (однотрубном или двухтрубном) указана протяженность тепловых сетей, относящихся к зоне эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго» (таблица 13.2).  11. Дополнить раздел обоснованиями определения АО «Теплоэнерго» в качестве организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей города Кемерово, перечень которых приведен соответственно в таблице 13.2.	Учтено.  Учтено.
21	Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального зна-	12. По Кемеровской ГРЭС динамику отпуска тепловой энергии привести в соответствие динамике тепловой нагрузки. В 2024 году тепловая нагрузка увеличивается на 28,38 Гкал/ч (+3%). К концу прогнозного периода (2033 год) в сравнении с базовым 2022 годом тепловая нагрузка увеличивается на 161,13 Гкал/ч	Основные причины разных темпов изменения присоединенной нагрузки и отпуска тепловой энергии указаны в Главе 10. При анализе фактических значений необходимо дополнительно учитывать изменения климатических параметров отопительных периодов.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
	чения»	<p>(+18%). В 2024 году отпуск тепловой энергии снижается на 138,8 тыс. Гкал (-5%). К концу прогнозного периода (2033 год) в сравнении с базовым 2022 годом отпуск тепловой энергии растёт только на 243,9 тыс. Гкал (+9%).</p> <p>13. Дополнить обоснованиями и уточнить прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города в части прогнозной динамики удельного расхода условного топлива (далее – УРУТ) на отпуск электрической и тепловой энергии. По Кемеровской ТЭЦ в 2023-2033 годах УРУТ на отпуск как тепловой, так и электрической энергии остаются неизменными. В 2023-2033 годах снижаются выработка электрической энергии на 9,7 млн кВт·ч (-5%) и отпуск тепловой энергии на 45,8 тыс. Гкал (-5%).</p>	<p>Для Кемеровской ТЭЦ изменения отпуска электрической и тепловой энергии настолько незначительны, что их влияние на УРУТ практически не сказывается.</p>
<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. В пункте 1.2 на странице 53 дополнить датой переключения потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на Кемеровскую ГРЭС.	Учтено
28	Часть 2 «Источники тепловой энергии»	<p>15. Таблицу 2.7 пункта 2.1.1.1.2 дополнить обоснованиями по назначенному ресурсу для котлов паровых 06, 07, 09 Кемеровской ТЭЦ, указать наработку при достижении назначенного ресурса, дату заключения.</p> <p>16. В таблице 2.48 пункта 2.1.1.3.4 указать назначенный ресурс котлов Ново-Кемеровской ТЭЦ, наработку при достижении назначенного ресурса, дату заключения.</p> <p>17. В таблице 2.62 пункта 2.2.1 указаны сведения на 01.01.2023. В перечне указана котельная № 114, потребители которой переключены на Кемеровскую ГРЭС. Необходимо уточ-</p>	<p>Учтено</p> <p>Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.</p> <p>Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>нить и скорректировать данные, а также указать что сведения представлены для котельных, функционирующих в 2022 году.</p> <p>18. Дополнить пункт 2.2 информацией о дальнейших действиях с котельной № 114 – переведена в резерв, ликвидирована или другое.</p> <p>19. Рисунок 2.1 «Тепловая схема Кемеровской ТЭЦ» представить в масштабе (более высоком разрешении) позволяющем читать надписи.</p>	<p>Учтено.</p> <p>Учтено в объеме предоставленной информации.</p>
31	Часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них»	<p>20. Дополнить часть описанием краткой характеристики грунтов в местах прокладки с выделением наиболее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.</p> <p>21. Пункт 3.1.3 дополнить сведениями о центральных тепловых пунктах, индивидуальных тепловых пунктах и насосных станциях ООО «НТСК» в зоне деятельности филиала АО «Кузбассэнерго»-«КТСК». На обслуживании филиала АО «Кузбассэнерго»-«КТСК» находится 29 насосных станций, сведения об оборудовании указаны только для 16 насосных станций.</p> <p>22. Дополнить пункт 3.1.8 сведениями о планируемых капитальных ремонтах на тепловых сетях.</p> <p>23. Дополнить пункт 3.1.10 сведениями о нормативных и фактических потерях в тепловых сетях ООО «НТСК» в зоне деятельности филиала АО «Кузбассэнерго»-«КТСК».</p> <p>24. Дополнить пункт 3.2.1 описанием общей характеристики тепловых сетей отдельно для магистральных и распределительных тепловых сетей отопления и ГВС.</p> <p>25. Дополнить пункт 3.2.10 сведениями о последних проведенных испытаниях на тепловых сетях.</p> <p>26. Дополнить пункт 3.2.12 сведениями о тепловой нагрузке и доле потребителей, подключенных к тепловым сетям по открытой схеме ГВС.</p> <p>27. Дополнить сведениями о строительстве и реконструкции тепловых сетей по форме таблицы П.11.8 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных прика-</p>	<p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>зом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 (далее – Указания) для всех организаций.</p> <p>28. Привести в соответствие друг другу наименования температурных графиков. Для источников тепловой энергии ООО «СГК» в таблицах 2.12, 2.33 указано наименование единого температурного графика 150/70°С, при этом указанные в таблицах 2.13, 2.34 и на рисунке 2.4 значения температур сетевой воды соответствуют температурному графику 155/70°С. Для БУ-4 Кемеровской ГРЭС в таблице 2.33 указано наименование температурного графика как 150/70°С, при этом указанные на рисунке 2.5 значения температур сетевой воды соответствуют температурному графику 180/70°С. Дополнить часть обоснованием причин превышения на 4-8°С температур сетевой воды в обратных трубопроводах по единому температурному графику ООО «СГК» по сравнению с расчетными (теоретическими) значениями температур сетевой воды на выходе из систем отопления зданий при различных температурах наружного воздуха.</p> <p>29. Дополнить часть описанием периодичности и соответствия требованиям технических регламентов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей</p> <p>В части испытаний тепловых сетей на тепловые потери каждая СТС должна содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– сведения о соответствии проведенных испытаний методике испытаний, в том числе: соответствие испытанных участков тепловых сетей минимальным требованиям к испытаниям (достаточность испытанных участков для получения представительных результатов испытаний), соответствие параметров испытаний, соответствие результатов обработки измерений.</li> <li>– сведения об испытанных участках тепловых сетях: материальная характеристика испытанных участков тепловой сети по годам проектирования (капитального ремонта) и способам прокладки; доля материальной характеристики испытанных участков тепловой сети по годам проектирования (капитального ремонта)</li> </ul>	<p>Учтено.</p> <p>Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>и способам прокладки к суммарной материальной характеристике тепловых сетей испытываемой системы теплоснабжения;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– сведения о результатах испытаний участков тепловых сетях на тепловые потери с указанием коэффициентов превышения фактических тепловых потерь над нормативными значениями.</li> </ul> <p>В части испытаний тепловых сетей на гидравлические потери каждая СТС должна содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– сведения о соответствии проведенных испытаний методике испытаний, в том числе: соответствие испытанных участков тепловых сетей минимальным требованиям к испытаниям (достоверность испытанных участков для получения представительных результатов испытаний), соответствие параметров испытаний, соответствие результатов обработки измерений.</li> <li>– сведения об испытываемых тепловых сетях: материальная характеристика испытанных участков тепловой сети по периодам (срокам) эксплуатации; доля материальной характеристики испытанных участков тепловой сети по периодам (срокам) эксплуатации к суммарной материальной характеристике тепловых сетей испытываемой системы теплоснабжения.</li> <li>– сведения о результатах испытаний участков тепловых сетях на гидравлические потери с указанием отношения коэффициента гидравлического сопротивления, определенного по результатам испытаний, к расчетному; коэффициента эквивалентной шероховатости, соответствующего сроку эксплуатации трубопроводов; коэффициента эквивалентной шероховатости, определенного по результатам испытаний. Дополнить пункт 3.1.11 информацией о схемах присоединения тепловой нагрузки для каждой СТС, в том числе количестве тепловых пунктов, присоединенных по каждой из используемых схем, совокупной присоединенной нагрузке потребителей по каждой из используемых схем с выделением доли (нагрузки) потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования.</li> </ul> <p>30. Дополнить данными энергетических характеристик тепло-</p>	<p>Учтено в соответствии с объемом предоставленной информа-</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>вых сетей. Рекомендуется включить следующие данные энергетических характеристик:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– нормативный график отпуска тепловой энергии (мощности) от источника теплоты в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);</li> <li>– график нормативных расходов сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);</li> <li>– температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на источнике теплоты (эксплуатационный температурный график) в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);</li> <li>– нормативная подпитка тепловой сети в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха).</li> </ul>	<p>ции.</p>
35	Часть 5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии»	<p>31. Определение фактического отпуска тепловой энергии в виде пара указать за 2022 и 2023 год (рисунки 5.11-5.15).</p> <p>32. Дополнить часть описанием сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.</p> <p>33. Значение расхода сетевой воды, указанной в таблице 5.12 «Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде на коллекторах Кемеровской ГРЭС» и таблице 4.1 «Результаты выполнения калибровки электронной модели» главы 3 привести в соответствие друг другу.</p>	<p>Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p>
38	Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки»	<p>34. Дополнить таблицы 6.1-6.3 данными о тепловых балансах системы теплоснабжения от ТЭЦ за 2018 и 2019 год.</p> <p>35. Пункт 6.2, 6.3, 6.4 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных» привести в соответствие с таблицей П15.3 приложения № 15 Указаний.</p> <p>36. Дополнить описанием гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих</p>	<p>Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.</p> <p>Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.</p> <p>Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю, в том числе графическим сопоставлением фактических среднесуточных расходов сетевой воды в целом по источнику тепловой энергии и нормативных расходов сетевой воды во всем диапазоне температур наружного воздуха.	
41	Часть 7 «Балансы теплоносителя»	37. Уточнить, при необходимости скорректировать или дополнить часть обоснованиями нулевых значений сверхнормативных потерь теплоносителя в зоне действия котельных АО «Теплоэнерго», ООО «НТСК» и ОАО «СКЭК» (таблицы 7.2-7.4).	Уточнено, скорректировано в зоне действия котельных ООО «НТСК».
43	Часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»	38. Добавить описание золошлакоотвалов по всем источникам, использующим твердый вид топлива. 39. Топливный баланс города Кемерово (таблица 8.27 пункта 8.3) рекомендуется привести в соответствие таблице П17.4 приложения №17 Указаний.	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.  Учтено.
45	Часть 9 «Надежность теплоснабжения»	40. Дополнить часть интегральными показателями надежности по всем единым теплоснабжающим организациям (далее – ЕТО). В главе 1 в части 9 интегральные показатели надежности, представлены только для ЕТО АО «Кемеровская генерация».	Учтено.
47	Часть 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»	41. Дополнить раздел технико-экономическими показателями ООО «ЭнергоТеплоСервис».	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
49	Часть 11 «Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения»	42. В соответствии с пунктами 60-61 Указаний дополнить пункт 11.4 («Плата за подключение к системе теплоснабжения») и пункт 11.5 («Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей») ретроспективными сведениями за 2020 год.	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
51	Часть 12 «Описание существующих технических и технологических	43. Дополнить часть анализом энергетической эффективности функционирования источников тепловой энергии и их соответствия нормативному состоянию; анализом энергетической	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
	проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	эффективности функционирования тепловых сетей и их соответствия нормативному состоянию.	
55	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>44. Дополнить электронную модель СТС всеми теплоснабжающими организациями города Кемерово (далее – ТСО).</p> <p>45. Дополнить электронную модель системы теплоснабжения следующими слоями: административное деление, зоны действия источников теплоснабжения.</p> <p>46. Дополнить электронную модель системы теплоснабжения расчетом надежности слоя существующего положения (слой Zulu ts_2023).</p> <p>47. В пункте 4.2 «Отладка и калибровка электронной модели», представлены результаты только по пяти источникам тепловой энергии: Кемеровская ТЭЦ, Ново-Кемеровская ТЭЦ и Кемеровская ГРЭС. В схеме теплоснабжения рассматриваются 49 СТС. Дополнить таблицу 4.1 результатами калибровки электронной модели по всем источникам тепловой энергии.</p> <p>48. Скорректировать таблицу 4.1 «Результаты выполнения калибровки электронной модели системы теплоснабжения города Кемерово» в соответствии таблице ПЗЗ.3 приложения № 33 Указаний. Дополнить данными по значению расхода теплоносителя в обратном трубопроводе, значение погрешности, полученной в электронной модели и фактическим расходом теплоносителя.</p> <p>49. Дополнить главу перечнем потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за 2022 и 2023 год.</p> <p>50. Дополнить главу перечнем потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку (с 2023 по 2027 год).</p> <p>51. Дополнить электронную модель базами перспективного состояния систем теплоснабжения отдельно по каждому году из</p>	<p>Учтено в соответствии с объемом предоставленных исходных данных.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p> <p>Учтено.</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>первых 5 лет перспективного периода (с 2023 по 2027 год) и далее через каждые 5 лет. Модельные базы представлены на существующее (2023 год) и перспективное состояние (2033 год).</p> <p>52. При выполнении наладочного расчета (существующий (ts_2023) и перспективный слой (ts_2033) Кемеровской ТЭЦ, выявлена ошибка: недостаточно напора на источнике теплоснабжения -21,9 м.вод.ст. Уточнить и при необходимости скорректировать данные.</p>	Учтено.
57	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	<p>53. Рекомендуется уточнить и при необходимости скорректировать значения договорной и расчетной нагрузки по Кемеровской ТЭЦ в таблице 2.2.</p> <p>54. Таблицы 2.1-2.3 с тепловыми балансами СТС от ТЭЦ дополнить данными за 2018 и 2019 год.</p> <p>55. Все таблицы «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников города Кемерово» (таблицы 2.1-3.6) дополнить показателями: «Зона действия источника тепловой мощности, га», «Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га».</p>	<p>Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах станции приведена в балансах с учетом потерь в тепловых сетях.</p> <p>Балансы представлены в соответствии с предоставленными данными.</p> <p>Балансы составлены в полном соответствии ПП № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" и соответствуют таблицам приложения П.34 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения утвержденных приказом Минэнерго №212.</p>
59	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>56. С учетом указанной в главе 5 «Мастер-план» в таблице 4.6 и в разделе 6 в таблице 7.2 информации о начале реализации программы комплексного развития территорий (далее – КРТ) рекомендуется в главе 5 «Мастер-план» рассмотреть вопрос организации теплоснабжения в центральной части города с указанием следующей информации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– дополнить оценкой тепловых нагрузок, а также прогнозируемый спрос на тепловую мощность по видам теплопотребления (на нужды отопления, вентиляции, ГВС) площадки КРТ;</li> <li>– дополнить территориальным распределением тепловых нагрузок на площадке КРТ;</li> <li>– дополнить вариантами подключения тепловых нагрузок к системе централизованного теплоснабжения города Кемерово с предоставлением результатов гидравлических расчетов;</li> <li>– дополнить мероприятиями по строительству, реконструкции и</li> </ul>	Глава 5 выполнена в соответствии «Требованиям к схемам теплоснабжения...» Данные вопросы учтены и рассматриваются в обосновывающих материалах (главы 2, 4, 7, 8, 12, 16)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них необходимые для подключения тепловых нагрузок;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– дополнить обоснованиями и выводами влияния подключения площадки КРТ на баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ города Кемерово, а также рассмотреть и дополнить необходимыми мероприятиями по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;</li> <li>– дополнить обоснованиями и выводами в необходимости привлечения дополнительного бюджетного финансирования с учетом экономической эффективности реализации проекта.</li> </ul> <p>57. Предусмотренные мероприятия по подключению потребителей перспективной застройки Центрального района города Кемерово со сроком реализации до 2028 года (глава 16 таблица 1.1) имеют большое системное значение для города Кемерово, вопрос о подключении объектов к системам централизованного теплоснабжения рекомендуем отразить в мастер-плане отдельным разделом.</p> <p>58. Выполнить анализ энергетической эффективности фактически сложившихся режимов работы системы теплоснабжения, дополнить предложениями по развитию системы теплоснабжения с переходом на энергетически более эффективные и экономически менее затратные режимы работы, определить оптимальный температурный график.</p> <p>Рекомендуется дополнить соответствующие главы обосновывающих материалов схемы теплоснабжения предложениями (мероприятиями) для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, не связанными со строительством, реконструкцией и (или) модернизацией тепловых сетей, в том числе организационного характера. Предложения (мероприятия) для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения могут включать в себя, например, следующие мероприятия (программы мероприятий) с обоснованием их актуальности (целесообразности) и окупаемости:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– наладка и регулировка гидравлических режимов тепловых</li> </ul>	<p>Учтено.</p> <p>Оптимальный температурный график определяется при проектировании системы теплоснабжения.</p> <p>Критерий минимальных конечных тарифов на тепловую энергию при формировании режимов работы систем теплоснабжения (в том числе и температурного графика) в условиях ценовой зоны неприменим. Сложившиеся режимы работы системы теплоснабжения (в том числе и температурные графики) позволяют обеспечить качественное теплоснабжение потребителей. При этом в условиях ценовой зоны критерий оптимальности может быть иным и выбирается единой теплоснабжающей организации так как все дополнительные издержки при эксплуатации системы теплоснабжения являются издержками ЕТО и не влияют на цену тепловой энергии для потребителей сформированную по принципу «альтернативной котельной». Таким образом, на данный момент со стороны ЕТО подтверждается, что существующие режимы работы систем производства и транспорта тепловой энергии являются оптимальными. Однако учитывая то, что принцип минимизации</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>сетей;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– восстановление смесительных (элеваторных) узлов у потребителей;</li> <li>– восстановление и настройка (наладка) тепловой автоматики на источниках теплоты, центральных и индивидуальных тепловых пунктах;</li> <li>– приведение фактически сложившихся температурных режимов отпуска тепловой энергии и(или) диспетчерского температурного графика в соответствие с утвержденным схемой теплоснабжения температурным графиком;</li> <li>– проведение испытаний тепловых сетей на максимальную температуру, на тепловые и гидравлические потери, разработка нормативных энергетических характеристик, разработка послеаварийных гидравлических режимов работы тепловых сетей;</li> <li>– иные мероприятия.</li> </ul>	<p>ции затрат на теплоснабжение внесен в Федеральный закон «О теплоснабжении» можно сказать следующее: по результатам решения оптимизационной задачи где целевой функцией являлись затраты на теплоснабжение для аналогичных систем теплоснабжения были получены результаты при которых минимум целевой функции соответствует температурным графикам в диапазоне от 115/70 град. С до 130/70 град. С (подробно «Пересмотр температурных графиков с использованием модели предиктивного анализа работы в тепловой сети», Электрические станции, №4, 2022 год).</p> <p>Данные работы должны проводиться постоянно при проведении регламентных работ. Требование о необходимости наладки систем транспорта тепловой энергии внесено в Главу 3 Раздел 4.2.</p>
61	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	<p>59. Дополнить главу обоснованиями нулевых значений сверхнормативных утечек теплоносителя в зонах действия теплоисточников (таблицы 5.1-5.4) или скорректировать.</p> <p>60. В расчетах балансов теплоносителя по зонам действия ряда источников тепловой энергии уточнить и скорректировать постоянные значения, указанные в таблицах 5.1-5.4 (с 2023 по 2033 год) либо дополнить обоснованиями и выводами.</p> <p>61. На странице 94 указана некорректная информация о том, что «Из таблиц 5.1 – 5.4 следует, что величины производительности ВПУ источников тепловой энергии, оснащенных данными установками, достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения». Согласно данным таблиц 5.2, 5.3 на ряде котельных прогнозируется дефицит производительности водоподготовительных установок. Необходимо уточнить, при необходимости привести данные в соответствие друг другу или обосновать.</p> <p>62. В таблице 4.1 «Нормативный и фактический часовой расход подпиточной воды» по источнику Кемеровская ГРЭС, значение показателя «Сверхнормативные потери теплоносителя, т/ч» на 2024 год (267,0 т/ч) уточнить, при необходимости скорректи-</p>	<p>Учтено. Скорректировано в таблицах 5.1, 5.3.</p> <p>Учтено.</p> <p>Замечание некорректно. Речь идет об источниках, оснащенных ВПУ.</p> <p>Учтено.</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		ровать динамику данного показателя на перспективное положение к 2033 году.	
63	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	63. Согласно информации, указанной в главе 5 «Мастер-план» в таблице 4.1 и в главе 7 в таблице 11.1 указан перевод тепловой нагрузки котельных № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» и АО «Кемеровское ДРСУ» на Ново-Кемеровскую ТЭЦ. В главе 5 «Мастер-план» в таблице 4.1 и в главе 7 в таблице 11.1 для данных котельных дополнить информацией об установленной тепловой мощности.	Учтено.
66	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	64. В главе 8 в таблицах 3.5, 3.6 представлен перечень мероприятий по новому строительству и реконструкции тепловых сетей города Кемерово. Дополнить информацией о материальной характеристике и протяженности указанных участков тепловых сетей в целом по городу Кемерово, а также информацией о материальной характеристике по каждому участку тепловых сетей в отдельности. 65. Дополнить мероприятием по строительству перемычки (тепломагистрали), соединяющей зоны Ново-Кемеровской и Кемеровской ТЭЦ с Кемеровской ГРЭС и обосновать.	Выходит за рамки требований и методический указаний, таблицы содержат полный объем данных в соответствии ПП № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" и соответствуют таблицам приложения П.34 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения утвержденным приказом Минэнерго №212.  Учтено.
68	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	66. Дополнить предложениями по переводу открытых систем теплоснабжения (ГВС) в закрытые системы ГВС по всем ТСО города Кемерово (в случае наличия у них открытой системы ГВС).	Учтено в соответствии с объемом предоставленной информации.
70	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	67. По Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ рекомендуется дополнить главу обоснованиями изменения УРУТ на выработку и отпуск электроэнергии.	Учтено.
73	Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	68. В главе 5 (пункт 7.2.2) разработан сценарий развития аварий в системах теплоснабжения, в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания по вопросам прохождения осенне-зимнего отопительного периода от 29.12.2021 № Пр-325.	По рекомендации Минэнерго РФ в целях информационной безопасности данные сведения выделены в отдельный том не для публикации в открытых данных.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

<b>Пункт ППРФ 154</b>	<b>Наименование</b>	<b>Замечания и предложения</b>	<b>Ответы</b>
		<p>Рекомендуется дополнить главу описанием и графическими материалами послеаварийных сценариев с указанием для каждого сценария результатов моделирования гидравлических режимов (с учетом возможных переключений): числа и суммарной присоединенной нагрузки потребителей, попадающих под влияние аварии; числа и суммарной присоединенной нагрузки потребителей, теплоснабжение которых прекращается в результате аварии; числа и суммарной присоединенной нагрузки потребителей, для которых возникает риск увеличения давления в обратном трубопроводе сверх допустимых значений.</p>	
76	Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	<p>69. В наименовании таблицы 3.2 указана некорректная размерность единиц измерения капитальных затрат – тыс руб. вместо млн руб. Необходимо уточнить и скорректировать данные.</p>	Учтено.
79	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>70. Уточнить и привести в соответствие друг другу значение показателей «Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения» за 2022 год в таблице 2.42 и в таблице 2.44 главы 13 схемы теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год), утвержденной приказом Минэнерго России от 22.07.2022 № 696, или дополнить главу обоснованиями и выводами.</p> <p>71. В таблице 2.13 «Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Теплоэнерго» для источника «котельная № 4, проспект В.В. Михайлова, 7» показатель «Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии» существенно увеличивается. В 2022 году значение -156,9 кг у.т./Гкал, на 2033 год значение составляет – 195,6 кг у.т./Гкал. Перспективное увеличение на 24,7 %. Аналогичные замечания по источникам: Котельная №6, улица Щегловская, 2, Котельная №7, улица Щегловская, 30, Котельная №8, Осенний бульвар, 4а,</p>	<p>Таблица 2.44 не содержит данный показатель</p> <p>Учтено.</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения	Ответы
		<p>Котельная №9, проспект В.В. Михайлова, 4, Котельная №11, жилой район Лесная поляна и другие. Уточнить динамику данного показателя, дополнить обоснованиями или при необходимости скорректировать указанные данные.</p> <p>72. Дополнить главу индикаторами, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии отдельно по каждой СТС (для Кемеровской ГРЭС, Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ТЭЦ).</p>	Учтено.
83	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	73. Рисунок 6.1 на странице 51 и рисунок в приложении 1 к главе 15 дополнить городскими наименованиями, для улучшения ориентирования по данным рисункам.	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.
	Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»	<p>74. Дополнить информацией по изменениям по каждому предлагаемому к реализации мероприятию по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, а также теплосетевого хозяйства, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– фактически выполненного объема и стоимости работ по каждому мероприятию;</li> <li>– причин отклонения фактически выполненного объема работ от утвержденного по каждому выполненному мероприятию;</li> <li>– изменения объемов, сроков реализации, стоимости по каждому запланированному мероприятию;</li> <li>– обоснованием причин исключения мероприятий.</li> </ul>	Общая таблица приведена в схеме теплоснабжения табл. 10.3 и в Главе 12 приведено сравнение в разделе 7.



## 4 ПРИЛОЖЕНИЕ «ПЕРЕЧЕНЬ ПОСТУПИВШИХ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ»

### 4.1 Письмо ОАО «СКЭК» от 06.06.2024 № ГЭЭ исх2025/000172



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
СЕВЕРО-КУЗБАССКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

РОССИЯ, 650000, КЕМЕРОВО, УЛ.КУЗБАССКАЯ 6, ТЕЛ.: (384-2) 36-26-83, ФАКС (384-2) 36-26-83

ИСХОД № ГЭЭ исх2025/000172

ОТ «06» «06» 2024 Г.

Заместителю Главы города  
С.В. Лысенко

Уважаемый Сергей Валерьевич!

После ознакомления с проектом схемы теплоснабжения Чебулинского муниципального округа Кемеровской области на 2025 год имеются следующие замечания.

В утверждаемой части на стр. 125, таблица 6.3 «Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ОАО «СКЭК»» отсутствует информация о мероприятиях, направленных на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов: устройство ограждения, системы видеонаблюдения котельной №8

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
...	...	...	...
4	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов; устройство ограждения, системы видеонаблюдения котельной №8	2025

Прошу внести правки.

С уважением,  
Начальник тех. управления

В.В. Кургузкин

Исп. Лапин А.А.  
Тел. (3842)68-18-90



## 4.2 Письмо АО «Теплоэнерго» от 18.06.2024 № 1116



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

650044, г. Кемерово, ул. Шахтерская-3а, тел.: (3842)64-33-79, факс: 64-53-22

E-mail: Teplokem@yandex.ru

№ 1116  
от 18.06 2024

Заместителю главы города,  
начальнику УЖКХ  
С.В. Лысенко

**Уважаемый Сергей Валерьевич!**

АО «Теплоэнерго» рассмотрело Схему теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2025 год), актуализированную ОАО «ВТИ» и размещенную по адресу: <https://kemerovo.ru/sfery-devyatelnosti/gorodskoe-zhkkh/ckhema-teplosnabzheniya-goroda-kemerovo-do-2033-goda-aktualizatsiya-na-2025-god/>.

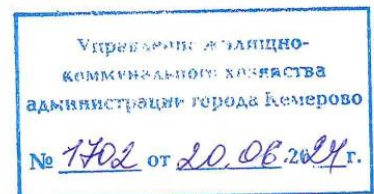
Выявленные замечания и предложения АО «Теплоэнерго» по проекту «Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2025 год)» направлены на электронный адрес: [dogovor@kemerovo.ru](mailto:dogovor@kemerovo.ru).

Приложение:

1. Перечень предложений и замечаний АО «Теплоэнерго» по проекту «Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2025 год)» на 5 листах в 1 экз.

С уважением,  
И.о. генерального директора

А.И. Торговкин



Исполнитель:  
Пономарева Е.Е.  
8-904-995-90-19

**Замечания и предложения АО «Теплоэнерго» к «Схеме теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2025 год)»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения
<b>32401.ОМ-ПСТ.000.000. Утверждаемая часть. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>		
1	стр.26, 27, 28 таблицы 1.2, 1.3, 1.4	Скорректировать материальную характеристику т-сетей. По АО «Теплоэнерго» должна равняться 6 276,04 кв. м. (данная цифра без учета котельной № 158)
2	стр.51 таблица 3.4	Привести в соответствие присоединенные тепловые нагрузки, согласно исходным данным «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 01.01.2024». При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения.
3	стр.71 таблица 3.7	Откорректировать данные по АО «Теплоэнерго»: Qот – 33,5686 Гкал/ч; Qгвс сред – 7,91 Гкал/ч (Qгвс сред = Qгвс макс/2,4).
4	стр.80 таблица 4.7	Откорректировать сроки службы по котельным: 95 – в 2023 году 8 лет, и далее по +1 каждый год; 102 – в 2023 году 15 лет, и далее по +1 каждый год
5	стр.128 таблица 6.4	В наименование источника котельная № 35 добавить котельная № 35/1
6	стр.218 таблица 15.4	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения.
7	стр.226 таблица 15.13	- Привести в соответствие присоединенные тепловые нагрузки, согласно исходных данных «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 01.01.2024»; - При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения
8	стр.267 таблица 15.22	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения.



9	стр.273 таблица 15.29	- Откорректировать данные по установленной мощности: ✓ 2023 – 60,798 Гкал/ч; ✓ 2024 – 60,798 Гкал/ч. - При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения
10	стр.278 таблица 15.35	- Откорректировать присоединенную тепловую нагрузку с 2023 год – 41,48 Гкал/ч (с учетом перерасчета ГВС макс. при коэффициенте суточной неравномерности 2,4).
11	стр.288 таблица 15.42	По АО «Теплоэнерго» добавить котельную № 95
<b>32401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>		
12	стр.61 таблица 1.2	Тепловые сети котельной № 95 находятся в собственности у АО «Теплоэнерго», убрать договор аренды КУМИ г. Кемерово
13	стр.64-66 таблица 1.6	Исключить из таблицы адреса домов котельных АО «Теплоэнерго», а именно: - пр. Весенний, 10 корп.1-7, пр. Весенний, 7 корп.1-7, пр. Весенний, 9 корп.1-12, пр. Весенний, 12 корп.1-21 (от котельной № 95)
14	стр.139 таблица 2.63	На котельной № 101 указать **, вместо *
15	стр.261 По тексту	Изменить материальную характеристику на 6 276,04 кв.м (данная цифра без учета котельной № 158)
16	стр.304-307 таблица 3.30	Изменить номер системы теплоснабжения для котельных № 97 с СЦТ-30 на СЦТ-35 и № 92 с СЦТ-35 на СЦТ-30
17	стр.320, 325 таблицы 3.41, 342	Из таблиц убрать котельную № 158, так как она относится к Кемеровскому району
18	стр. 308, 311 таблицы 3.31, 3.32, 3.37	Скорректировать материальную характеристику т-сетей. суммарная мат. хар-ка должна равняться 6 276,04 кв. м. (данная цифра без учета котельной № 158)
19	стр.371-374 таблица 5.8	- При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения; - В таблице суммарная нагрузка в колонке нечитабельна.
20	стр.411, 413 таблицы 6.6, 6.7	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения

21	стр.428 таблица 7.2	Откорректировать сроки службы по котельным: 95 – в 2023 году 8 лет, и далее по +1 каждый год; 102 – в 2023 году 15 лет, и далее по +1 каждый год
22	стр.530 таблица 11.2	- По АО «Теплоэнерго» систему теплоснабжения № 41, источник тепловой энергии – котельная № 95, предельный уровень цен с 25.08.2023 – 2537,48 руб./Гкал без НДС, 3044,98 руб./Гкал с НДС (Постановление РЭК Кузбасса от 28.09.2023 № 103) – необходимо выделить отдельно.
23	стр.533 таблица 11.5	- По АО «Теплоэнерго» необходимо добавить с 25.08.2023 систему теплоснабжения № 41, источник тепловой энергии – котельная № 95 (Постановление РЭК Кузбасса от 28.09.2023 № 131).
<b>32401.ОМ-ПСТ.002.000. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>		
24	стр.19 таблица 2.1	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения
<b>32401.ОМ-ПСТ.003.002.АО Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год. Графическая часть</b>		
25		Отсутствуют котельные АО «Теплоэнерго» в ж.р. Лесная поляна, а также в ж.р. Пионер
<b>32401.ОМ-ПСТ.004.000. Глава 4. Существующее и перспективное балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год.</b>		
26	стр.27 таблица 3.1	- По котельной № 35 (35/1) надо с 2025 года изменить установленную мощность на 10,062 Гкал/ч - Привести в соответствие присоединенные тепловые нагрузки, согласно исходных данных «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 01.01.2024»; - При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения
<b>32401.ОМ-ПСТ.006.000. Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. В том числе в аварийных режимах. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год.</b>		



27	стр.57 таблица 5.2	Откорректировать сроки службы по котельным: 95 – в 2023 году 8 лет, и далее по +1 каждый год; 102 – в 2023 году 15 лет, и далее по +1 каждый год
<b>32401.ОМ-ПСТ.007.000. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год.</b>		
28	стр.33 таблица 13.4	- Привести в соответствие присоединенные тепловые нагрузки, согласно исходных данных «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 01.01.2024»; - При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения
<b>32401.ОМ-ПСТ.009.000. Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год.</b>		
29	стр.19 таблица 3.1	ГВСсред посчитана неверно, с учетом коэффициента неравномерности 2,4 должно быть 5,018 Гкал/ч
30	стр.28 таблица 4.2	ГВСсред посчитана неверно, с учетом коэффициента неравномерности 2,4 должно быть 5,018 Гкал/ч
31	стр.28 таблица 4.2	Откорректировать: - ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе. По факту 2023 года – 8,1 тыс. куб.м, предложение на 2024 год – 11,9 тыс. куб.м, предложение на 2025 год – 10,8 тыс. куб.м; - компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (= тариф СКЭК). Утвержден на 2023 год с 1 июля 2024 – 53,23 руб./куб.м.
<b>32401.ОМ-ПСТ.011.000. Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год.</b>		
32	стр.20 в тексте и таблица 2.10	Заменить наименование котельной № 57 на № 97.
<b>32401.ОМ-ПСТ.013.000. Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год.</b>		
33	стр. 27 таблица 2.13	По котельной № 35 (35/1) надо с 2025 года изменить установленную мощность на 10,062 Гкал/ч
34	стр.75 таблица 2.29	- Откорректировать данные по установленной мощности: ✓ 2023 – 60,798 Гкал/ч; ✓ 2024 – 60,798 Гкал/ч; - При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения.

35	стр.56, 80 таблица 2.19, 2.35	По АО «Теплоэнерго» откорректировать присоединенную тепловую нагрузку с 2023 год – 41,48 Гкал/ч (с учетом перерасчета ГВС макс. при коэффициенте суточной неравномерности 2,4).
<b>32401.ОМ-ПСТ.015.001 Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год.</b>		
36	стр.43 таблица 6.1	- откорректировать присоединенную тепловую нагрузку в зоне деятельности АО «Теплоэнерго», согласно исходных данных «Максимальные нагрузки объектов производства на дату 01.01.2024» с учетом ГВСсред и коэффициентом суточной неравномерности 2,4

#### 4.3 Письмо ООО «Лесная поляна – Плюс» от 18.06.2024 № 214



ООО «ЛЕСНАЯ ПОЛЯНА - ПЛЮС»  
650044, г. Кемерово,  
ул. Шахтерская, зд.3 «А», пом. 8  
тел.: (3842) 64-33-79

18.06.2024 № 214

Заместителю Главы города,  
начальнику управления жилищно-  
коммунального хозяйства  
С.В. Лысенко

*Об актуализации Схемы теплоснабжения  
г. Кемерово на 2025 год*

Уважаемый Сергей Валерьевич!

ООО «Лесная поляна - Плюс», рассмотрело Схему теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2025 год), актуализированную ОАО «ВТИ» и размещенную по адресу: <https://kemerovo.ru/sfery-deyatelnosti/gorodskoe-zhkkh/ckhema-teplosnabzheniya-goroda-kemerovo-do-2033-goda-aktualizatsiya-na-2025-god/>.

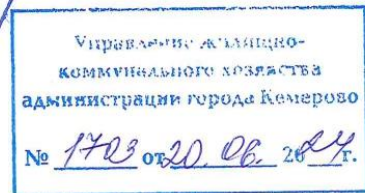
Выявленные замечания и предложения ООО «Лесная поляна-Плюс» по проекту «Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2025 год)» направлены на электронный адрес: [dogovor@kemerovo.ru](mailto:dogovor@kemerovo.ru).

Приложение:

1. Перечень предложений и замечаний ООО «Лесная поляна-Плюс» по проекту «Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2025 год)» на 3 листах в 1 экз.

И.о. директора

А.И. Торговкин



Исполнитель: Пономарева Е.Е. (по договору оказания услуг)  
тел. 64-33-79 (доб.123)



**Замечания и предложения ООО «Лесная поляна-Плюс» к «Схеме теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2025 год)»**

№ п/п	Месторасположение в Схеме	Суть замечания и предложения
<b>32401.ОМ-ПСТ.000.000. Утверждаемая часть. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>		
1	стр.66 таблица 3.6	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения.
2	стр.71 таблица 3.7	Откорректировать данные по ООО «Лесная поляна-Плюс»: $Q_{от} = 29,904$ Гкал/ч; $Q_{гвс\ сред} = 5,6$ Гкал/ч ( $Q_{гвс\ сред} = Q_{гвс\ макс} / 2,4$ ).
3	стр.128 таблица 6.4	- Проставить номера котельных ООО «Лесная поляна-Плюс»; - Котельная на б-р. Осенний, 2а отнесена к ООО «УК «Лесная Поляна», хотя с 2023 года должна быть у ООО «Лесная поляна-Плюс» (№ 74 бр. Осенний, 2а, пом.74); - Добавить котельную № 75 (пр. В.В. Михайлова, 3/1) в ООО «Лесная поляна-Плюс»
4	стр.156 таблица 9.23	Откорректировать данные: 2023: кот.№ 75 – 18080 Гкал; 2024: кот.№ 74 – 3599 Гкал; кот.№ 75 – 20102 Гкал; 2025: кот.№ 74 – 3599 Гкал; кот.№ 72 – 15726 Гкал; кот.№ 75 – 23044 Гкал.
5	стр.222 таблица 15.8	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения.
6	стр.254-255 таблица 15.17	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения.
7	стр.269 таблица 15.24	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения.
8	стр.274 таблица 15.31	- Откорректировать присоединенную тепловую нагрузку с 2023 год – 35,504 Гкал/ч (с учетом перерасчета ГВС макс. при коэффициенте суточной неравномерности 2,4).



9	Стр.289 Таблица 15.42	- Вместо адресов котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» проставить номера 71,72,73,74,75; - Убрать котельную Весенний пр-т, 7А и добавить котельные б-р. Осенний 2а (пом. № 74) и пр-т. В.В. Михайлова, 3/1.
<b>32401.ОМ-ПСТ.001.000. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>		
10	стр.64-66 таблица 1.6	Исключить из таблицы адреса домов котельных ООО «Лесная поляна – Плюс», а именно: - Осенний, 2 , 2а (от котельной № 74)/
11	стр.343, 344 таблицы 3.55, 3.56	В таблицах поменять наименования местами: Табл.3.55 должна быть магистральных, а табл. 3.56 распределительных
12	стр.375 Раздел 5.4.5	В тексте поправить суммарную тепловую нагрузку 35,504 Гкал/ч (при перерасчете ГВСсред с коэффициентом суточной неравномерности 2,4)
13	стр.375 таблица 5.11	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения
14	стр.423 таблица 6.9	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения
15	стр.533 таблица 11.5	По ООО «Лесная поляна-Плюс» необходимо добавить с 25.08.2023 систему теплоснабжения № 38, источник тепловой энергии – котельная ООО «Лесная поляна-Плюс» Осенний б-р, 2А. А систему теплоснабжения № 41, источник тепловой энергии Весенний пр-т, 7А (пом. № 74) исключить (Постановление РЭК Кузбасса от 28.09.2023 № 131).
<b>32401.ОМ-ПСТ.002.000. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год</b>		
16	стр.20 таблица 2.1	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения
<b>32401.ОМ-ПСТ.007.000. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год.</b>		

17	стр.48-50 таблица 13.6	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения
<b>32401.ОМ-ПСТ.010.000. Глава 10. Перспективные топливные балансы. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год.</b>		
18	стр.55 по тексту	Указать адрес котельной № 74 – б-р Осенний, 2а, помещение 74
19	стр.56 таблица 2.44	Откорректировать данные: 2023: кот.№ 75 – 18080 Гкал; 2024: кот.№ 74 – 3599 Гкал; кот.№ 75 – 20102 Гкал; 2025: кот.№ 74 – 3599 Гкал; кот.№ 72 – 15726 Гкал; кот.№ 75 – 23044 Гкал.
20	стр.71 абзац пятый	Установленная мощность котельной№ 74 указана 2,4 Гкал/ч, а должно быть 2,408 Гкал/ч
<b>32401.ОМ-ПСТ.013.000. Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год.</b>		
21	стр.76 таблица 2.31	При перерасчете максимальной нагрузки ГВС в среднечасовую с применением коэффициента суточной неравномерности 2,4 данные не совпадают с тем, что указано в схеме теплоснабжения
22	стр.83 таблица 2.35	Откорректировать присоединенную тепловую нагрузку должно быть 35,504 Гкал/ч (при перерасчете ГВСсред с коэффициентом суточной неравномерности 2,4)
23	стр. 58, 83 таблица 2.19, 2.35	- По ООО «Лесная поляна-Плюс» откорректировать присоединенную тепловую нагрузку должно быть 35,504 Гкал/ч (при перерасчете ГВСсред с коэффициентом суточной неравномерности 2,4)
24	стр. 91 таблица 2.42	- Вместо адресов котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» проставить номера 71,72,73,74,75; - Из ООО «Лесная поляна-Плюс» убрать пр. Весенний, 7а и добавить в АО «Теплоэнерго» котельную № 95
25	стр.96	- Установленная мощность котельной№ 74 указана 2,4 Гкал/ч, а должно быть 2,408 Гкал/ч.
<b>32401.ОМ-ПСТ.015.001 Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций. Схема теплоснабжения города Кемерово. Актуализация на 2025 год.</b>		
26	стр.43 таблица 6.1	- откорректировать присоединенную тепловую нагрузку в зоне деятельности ООО «Лесная поляна», согласно исходных данных «Тепловые нагрузки по объектам ООО «Лесная поляна-Плюс» с учетом ГВСсред и коэффициентом суточной неравномерности 2,4



#### 4.4 Письмо ООО ХК «СДС-Энерго» от 19.06.2024 № 827



ООО ХК «СДС-Энерго»  
пр. Октябрьский, 53/2, г. Кемерово, 650066  
Тел.: (3842) 57-42-02  
office@sdsenergo.ru, sdsenergo.ru

№ 827

« 19 » июня /2024 г.

Замечания и предложения по проекту актуализированной  
схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года  
(актуализация на 2025 год)

Управление жилищно-  
коммунального хозяйства  
администрации города Кемерово  
650091 просп. Советский, 54,  
каб. 114, г. Кемерово,  
(тел. 36-25-24, 58-16-30)

03.06.2024 г. на официальном сайте администрации города Кемерово в разделе Сферы деятельности/Городское ЖКХ размещен проект актуализированной схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2025 год) (далее по тексту – проект СТС).

Согласно, размещенной версии документа в 2024 году планируется переключение потребителей котельной №26 (севернее комплекса строений №26 по ул. Соборная), собственником которой является ООО ХК «СДС-Энерго» на источник комбинированной выработки – Кемеровскую ГРЭС.

Проект СТС, соответственно, содержит данные о перераспределении тепловой нагрузки потребителей котельной № 26 в 2024 году (3,27 Гкал/ч) в пользу АО «Кемеровская генерация». При этом ни ООО ХК «СДС-Энерго», как собственник источника тепловой энергии, ни АО «Теплоэнерго», как ЕТО в соответствующей зоне теплоснабжения, не инициировали процедуру по выводу объекта из эксплуатации и не заявляли о снижении тепловой нагрузки на период 2024-2033 годы.

В связи с вышеизложенным, считаем необходимым внести изменения существующую редакцию СТС в соответствии с Приложением №1.

Приложение №1: Замечания и предложения по проекту актуализированной схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2025 год) – на 5 листах.

Генеральный директор

Е.В. Чупахин

Исполнитель:  
Е.В. Старокорова  
Тел.: 8-923-607-87-97  
e.starokorova@sdsenergo.ru



**Замечания и предложения по проекту  
актуализированной схемы теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2025 год)**

В схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 год) – Утверждаемая часть, упоминаются мероприятия, касающиеся котельной №26, расположенной на улице Соборная в следующих пунктах, представленных в таблице №1, по которым необходимо внести изменения.

Дополнительно необходимо внести изменения по котельной №26, расположенной на улице Соборная, в обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2025 год) - Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и(или) модернизации источников тепловой энергии» в следующих пунктах, представленных в таблице №2.

Таблица №1.

**Схема теплоснабжения города Кемерово  
на период до 2033 года (актуализация на 2025 год) - Утверждаемая часть**

N п/п	N страницы, таблицы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание
1	стр. 126 -	<p>Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26 АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2024 год.</p> <p>Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей:</p> <p>- от существующей тепловой сети по просп. Ленина;</p>	<p>Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26 АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2026 год, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения.</p> <p>Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей:</p>	<p>В соответствии с данными размещенными на стр. 50 – «увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2026 году (3,27 Гкал/ч).»</p>

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

N п/п	N страницы, таблицы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание
		<p>- от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.</p> <p>В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается.</p> <p>Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию.</p>	<p>- от существующей тепловой сети по просп. Ленина;</p> <p>- от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.</p> <p>В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается.</p> <p>Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию.</p>	
2	стр. 135 таблица 7.3	Переключение потребителей котельной №26 (строительство тепловых сетей и узла смешения), Год (период реализации) 2024	<p>*Переключение потребителей котельной №26 (строительство тепловых сетей и узла смешения), Год (период реализации) 2026</p> <p>** Переключение нагрузки потребителей котельной № 26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода её в эксплуатацию, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения и с учетом затрат на ликвидацию указанного источника.</p>	В соответствии с данными размещенными на стр. 50 – «увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2026 году (3,27 Гкал/ч).»
3	стр. 202 -	Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26	Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26	В соответствии с данными размещенными на стр. 50 – «увеличение



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

N п/п	N страницы, таблицы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание
		<p>АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2024 год.</p> <p>Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- от существующей тепловой сети по просп. Ленина;</li> <li>- от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.</li> </ul> <p>В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается.</p> <p>Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию.</p>	<p>потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения.</p> <p>АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2026 год.</p> <p>Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- от существующей тепловой сети по просп. Ленина;</li> <li>- от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.</li> </ul> <p>В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается.</p> <p>Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения.</p>	<p>существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2026 году (3,27 Гкал/ч).»</p>

Таблица №2

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово  
 на период до 2033 года (актуализация на 2025 год) – Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции,  
 техническому перевооружению и(или) модернизации источников тепловой энергии»

N п/п	N страницы, таблицы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание
1	стр. 21 -	в 2024г. планируется переключение тепловой нагрузки потребителей котельной №26 АО «Теплоэнерго» на Кемеровскую ГРЭС. Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения.	в 2026г. планируется переключение тепловой нагрузки потребителей котельной №26 АО «Теплоэнерго» на Кемеровскую ГРЭС. Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения.	В соответствии с данными, размещенными в Утверждаемой части на стр. 50 – «увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2026 году (3,27 Гкал/ч).»
2	стр. 22 -	Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26 АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2024 год. Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей: - от существующей тепловой сети по просп. Ленина - от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.	Переключение тепловой нагрузки потребителей (3,27 Гкал/ч) котельной №26 АО «Теплоэнерго» (с установленной мощностью 5,16 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС предусмотрено на 2026 год. Предварительно было рассмотрено два варианта переключения нагрузки потребителей: - от существующей тепловой сети по просп. Ленина - от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина.	В соответствии с данными, размещенными в Утверждаемой части на стр. 50 – «увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2026 году (3,27 Гкал/ч).»

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
 НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)  
 ГЛАВА 17 «ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

N п/п	N страницы, таблицы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Примечание
		<p>В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается.</p> <p>Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию.</p>	<p>В виду необходимости строительства тепловой сети большой протяженности, при переключении нагрузки потребителей котельной №26, и отсутствия инженерного коридора для ее прокладки, в случае подключения от существующей тепловой сети по просп. Ленина, данный вариант переключения не рассматривается.</p> <p>Приоритетным вариантом является переключение нагрузки потребителей котельной №26 от строящейся тепловой сети по ул. Гагарина, после завершения строительства и ввода ее в эксплуатацию, при условии получения согласия на замещение от собственника источника теплоснабжения.</p>	







Приложение

**Замечания и предложения для учета при проведении ежегодной актуализации (разработки) схемы тепло-снабжения города Кемерово**

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
<b>Разделы</b>		
6	Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	<p>1. Дополнить раздел данными о существующих и перспективных балансах тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения (далее – СТС) и зоне действия источников тепловой энергии (таблицы 3.4, 3.5 и 3.6 раздела 3.3 «Существующие и перспективные балансы» схемы теплоснабжения) в соответствии с информацией о планируемых переключениях тепловой нагрузки котельных на электростанции, приведенной в разделе 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» схемы теплоснабжения, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– переключение в 2024 году тепловой нагрузки котельной № 26 (АО «Теплоэнерго») (3,3 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС (в перспективном балансе тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной информация о переключении тепловой нагрузки не отражена);</li> <li>– переключение в 2024 году тепловой нагрузки котельной № 0717 (ООО «ЭТС-Ресурс») (8,1 Гкал/ч) и котельной АО «Кемеровское ДРСУ» (0,68 Гкал/ч) на Ново-Кемеровскую ТЭЦ (в перспективных балансах тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных информация о переключении тепловой нагрузки не отражена).</li> </ul> <p>2. Уточнить, дополнить обоснованиями и при необходимости скорректировать информацию о динамике расчетной тепловой нагрузки Кемеровской ТЭЦ в течение</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		ние прогнозного периода, приведенную в таблице 3.3 пункта 3.3 раздела 2 «Существующие и перспективные балансы» схемы теплоснабжения (расчетная тепловая нагрузка электростанции превышает договорную в течение всего прогнозного периода в среднем на 17 Гкал/ч).
9	Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»	<p>3. Уточнить и при необходимости скорректировать расчеты балансов теплоносителя по зонам действия ряда теплоисточников:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– указаны нулевые значения сверхнормативных утечек теплоносителя, без каких-либо комментариев (таблицы 4.6-4.8);</li> <li>– значения указанных в балансах данных за весь расчетный период (2023-2033 год) не изменяются (таблицы 4.6-4.8).</li> </ul>
11	Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	<p>4. Дополнить схему теплоснабжения информацией о причинах отказа от мероприятий по переключению в 2024 году на Кемеровскую ТЭЦ тепловой нагрузки котельной № 35 (АО «Теплоэнерго») (7,6 Гкал/ч) и котельной № 38 (ООО «НТСК») (1,3 Гкал/ч).</p> <p>5. Определить оптимальный температурный график.</p> <p>В качестве оптимального выбирается температурный график, обеспечивающий минимальные конечные тарифы (цены) на тепловую энергию в долгосрочной перспективе. Мероприятия по приведению фактических режимов работы системы теплоснабжения к оптимальным включаются в соответствующие разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов.</p> <p>Дополнить раздел 5 выводами и результатами определения оптимального температурного графика, в том числе сводными сведениями по стоимости мероприятий по приведению фактических режимов работы системы теплоснабжения к оптимальным.</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		6. Дополнить раздел предлагаемыми к утверждению температурными графиками для каждого планового периода каждой СТС в табличном и графическом виде.
12	Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	7. Таблицы 7.1 – 7.6 в разделе 6 рекомендуется дополнить информацией о мероприятиях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в соответствии с шифрами, указанными в пункте 7.1 «Общие положения».
13	Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	8. Дополнить раздел 7 предложениями по переводу открытых систем горячего водоснабжения (далее – ГВС) в закрытые системы ГВС (дана ссылка на главу 9). 9. Наименование раздела 7 привести в соответствие пункту 4 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154.
19	Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»	10. Обосновать, в каком исчислении (однотрубном или двухтрубном) указана протяженность тепловых сетей, относящихся к зоне эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго» (таблица 13.2). 11. Дополнить раздел обоснованиями определения АО «Теплоэнерго» в качестве организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей города Кемерово, перечень которых приведен соответственно в таблице 13.2.
21	Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	12. По Кемеровской ГРЭС динамику отпуска тепловой энергии привести в соответствие динамике тепловой нагрузки. В 2024 году тепловая нагрузка увеличивается на 28,38 Гкал/ч (+3%). К концу прогнозного периода (2033 год) в сравнении с базовым 2022 годом тепловая нагрузка увеличивается на 161,13 Гкал/ч (+18%). В 2024 году отпуск тепловой энергии снижается на 138,8 тыс. Гкал (-5%). К концу

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>прогнозного периода (2033 год) в сравнении с базовым 2022 годом отпуск тепловой энергии растёт только на 243,9 тыс. Гкал (+9%).</p> <p>13. Дополнить обоснованиями и уточнить прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города в части прогнозной динамики удельного расхода условного топлива (далее – УРУТ) на отпуск электрической и тепловой энергии. По Кемеровской ТЭЦ в 2023-2033 годах УРУТ на отпуск как тепловой, так и электрической энергии остаются неизменными. В 2023-2033 годах снижаются выработка электрической энергии на 9,7 млн кВт·ч (-5%) и отпуск тепловой энергии на 45,8 тыс. Гкал (-5%).</p>
<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. В пункте 1.2 на странице 53 дополнить датой переключения потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на Кемеровскую ГРЭС.
28	Часть 2 «Источники тепловой энергии»	<p>15. Таблицу 2.7 пункта 2.1.1.1.2 дополнить обоснованиями по назначенному ресурсу для котлов паровых 06, 07, 09 Кемеровской ТЭЦ, указать наработку при достижении назначенного ресурса, дату заключения.</p> <p>16. В таблице 2.48 пункта 2.1.1.3.4 указать назначенный ресурс котлов Ново-Кемеровской ТЭЦ, наработку при достижении назначенного ресурса, дату заключения.</p> <p>17. В таблице 2.62 пункта 2.2.1 указаны сведения на 01.01.2023. В перечне ука-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>зана котельная № 114, потребители которой переключены на Кемеровскую ГРЭС. Необходимо уточнить и скорректировать данные, а также указать что сведения представлены для котельных, функционирующих в 2022 году.</p> <p>18. Дополнить пункт 2.2 информацией о дальнейших действиях с котельной № 114 – переведена в резерв, ликвидирована или другое.</p> <p>19. Рисунок 2.1 «Тепловая схема Кемеровской ТЭЦ» представить в масштабе (более высоком разрешении) позволяющем читать надписи.</p>
31	Часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них»	<p>20. Дополнить часть описанием краткой характеристики грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.</p> <p>21. Пункт 3.1.3 дополнить сведениями о центральных тепловых пунктах, индивидуальных тепловых пунктах и насосных станциях ООО «НТСК» в зоне деятельности филиала АО «Кузбассэнерго»-«КТСК». На обслуживании филиала АО «Кузбассэнерго»-«КТСК» находится 29 насосных станций, сведения об оборудовании указаны только для 16 насосных станций.</p> <p>22. Дополнить пункт 3.1.8 сведениями о планируемых капитальных ремонтах на тепловых сетях.</p> <p>23. Дополнить пункт 3.1.10 сведениями о нормативных и фактических потерях в тепловых сетях ООО «НТСК» в зоне деятельности филиала АО «Кузбассэнерго»-«КТСК».</p> <p>24. Дополнить пункт 3.2.1 описанием общей характеристики тепловых сетей отдельно для магистральных и распределительных тепловых сетей отопления и ГВС.</p> <p>25. Дополнить пункт 3.2.10 сведениями о последних проведенных испытаниях</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>на тепловых сетях.</p> <p>26. Дополнить пункт 3.2.12 сведениями о тепловой нагрузке и доле потребителей, подключенных к тепловым сетям по открытой схеме ГВС.</p> <p>27. Дополнить сведениями о строительстве и реконструкции тепловых сетей по форме таблицы П.11.8 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 (далее – Указания) для всех организаций.</p> <p>28. Привести в соответствие друг другу наименования температурных графиков. Для источников тепловой энергии ООО «СГК» в таблицах 2.12, 2.33 указано наименование единого температурного графика 150/70°C, при этом указанные в таблицах 2.13, 2.34 и на рисунке 2.4 значения температур сетевой воды соответствуют температурному графику 155/70°C. Для БУ-4 Кемеровской ГРЭС в таблице 2.33 указано наименование температурного графика как 150/70°C, при этом указанные на рисунке 2.5 значения температур сетевой воды соответствуют температурному графику 180/70°C. Дополнить часть обоснованием причин превышения на 4-8°C температур сетевой воды в обратных трубопроводах по единому температурному графику ООО «СГК» по сравнению с расчетными (теоретическими) значениями температур сетевой воды на выходе из систем отопления зданий при различных температурах наружного воздуха.</p> <p>29. Дополнить часть описанием периодичности и соответствия требованиям технических регламентов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей</p> <p>В части испытаний тепловых сетей на тепловые потери каждая СТС должна содержать:</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>– сведения о соответствии проведенных испытаний методике испытаний, в том числе: соответствие испытанных участков тепловых сетей минимальным требованиям к испытаниям (достаточность испытанных участков для получения представительных результатов испытаний), соответствие параметров испытаний, соответствие результатов обработки измерений.</p> <p>– сведения об испытанных участках тепловых сетях: материальная характеристика испытанных участков тепловой сети по годам проектирования (капитального ремонта) и способам прокладки; доля материальной характеристики испытанных участков тепловой сети по годам проектирования (капитального ремонта) и способам прокладки к суммарной материальной характеристике тепловых сетей испытываемой системы теплоснабжения;</p> <p>– сведения о результатах испытаний участков тепловых сетях на тепловые потери с указанием коэффициентов превышения фактических тепловых потерь над нормативными значениями.</p> <p>В части испытаний тепловых сетей на гидравлические потери каждая СТС должна содержать:</p> <p>– сведения о соответствии проведенных испытаний методике испытаний, в том числе: соответствие испытанных участков тепловых сетей минимальным требованиям к испытаниям (достаточность испытанных участков для получения представительных результатов испытаний), соответствие параметров испытаний, соответствие результатов обработки измерений.</p> <p>– сведения об испытываемых тепловых сетях: материальная характеристика испытанных участков тепловой сети по периодам (срокам) эксплуатации; доля материальной характеристики испытанных участков тепловой сети по периодам (срокам)</p>



Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>эксплуатации к суммарной материальной характеристике тепловых сетей испытываемой системы теплоснабжения.</p> <p>– сведения о результатах испытаний участков тепловых сетях на гидравлические потери с указанием отношения коэффициента гидравлического сопротивления, определенного по результатам испытаний, к расчетному; коэффициента эквивалентной шероховатости, соответствующего сроку эксплуатации трубопроводов; коэффициента эквивалентной шероховатости, определенного по результатам испытаний. Дополнить пункт 3.1.11 информацией о схемах присоединения тепловой нагрузки для каждой СТС, в том числе количестве тепловых пунктов, присоединенных по каждой из используемых схем, совокупной присоединенной нагрузке потребителей по каждой из используемых схем с выделением доли (нагрузки) потребителей, теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования.</p> <p>30. Дополнить данными энергетических характеристик тепловых сетей. Рекомендуется включить следующие данные энергетических характеристик:</p> <p>– нормативный график отпуска тепловой энергии (мощности) от источника теплоты в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);</p> <p>– график нормативных расходов сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);</p> <p>– температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на источнике теплоты (эксплуатационный температурный график) в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		– нормативная подпитка тепловой сети в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха).
35	Часть 5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии»	31. Определение фактического отпуска тепловой энергии в виде пара указать за 2022 и 2023 год (рисунки 5.11-5.15). 32. Дополнить часть описанием сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии. 33. Значение расхода сетевой воды, указанной в таблице 5.12 «Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде на коллекторах Кемеровской ГРЭС» и таблице 4.1 «Результаты выполнения калибровки электронной модели» главы 3 привести в соответствие друг другу.
38	Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки»	34. Дополнить таблицы 6.1-6.3 данными о тепловых балансах системы теплоснабжения от ТЭЦ за 2018 и 2019 год. 35. Пункт 6.2, 6.3, 6.4 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных» привести в соответствие с таблицей П15.3 приложения № 15 Указаний. 36. Дополнить описанием гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю, в том числе графическим сопоставлением фактических среднесуточных расходов сетевой воды в целом по источнику тепловой энергии и нормативных расходов сетевой воды во всем диапазоне температур наружного воздуха.
41	Часть 7 «Балансы теплоносителя»	37. Уточнить, при необходимости скорректировать или дополнить часть обоснованиями нулевых значений сверхнормативных потерь теплоносителя в зоне

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		действия котельных АО «Теплоэнерго», ООО «НТСК» и ОАО «СКЭК» (таблицы 7.2-7.4).
43	Часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»	38. Добавить описание золошлакоотвалов по всем источникам, использующим твердый вид топлива. 39. Топливный баланс города Кемерово (таблица 8.27 пункта 8.3) рекомендуется привести в соответствие таблице П17.4 приложения №17 Указаний.
45	Часть 9 «Надежность теплоснабжения»	40. Дополнить часть интегральными показателями надежности по всем единым теплоснабжающим организациям (далее – ЕТО). В главе 1 в части 9 интегральные показатели надежности, представлены только для ЕТО АО «Кемеровская генерация».
47	Часть 10 «Техно-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»	41. Дополнить раздел технико-экономическими показателями ООО «ЭнергоТеплоСервис».
49	Часть 11 «Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения»	42. В соответствии с пунктами 60-61 Указаний дополнить пункт 11.4 («Плата за подключение к системе теплоснабжения») и пункт 11.5 («Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей») ретроспективными сведениями за 2020 год.
51	Часть 12 «Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	43. Дополнить часть анализом энергетической эффективности функционирования источников тепловой энергии и их соответствия нормативному состоянию; анализом энергетической эффективности функционирования тепловых сетей и их соответствия нормативному состоянию.

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
55	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>44. Дополнить электронную модель СТС всеми теплоснабжающими организациями города Кемерово (далее – ТСО).</p> <p>45. Дополнить электронную модель системы теплоснабжения следующими слоями: административное деление, зоны действия источников теплоснабжения.</p> <p>46. Дополнить электронную модель системы теплоснабжения расчетом надежности слоя существующего положения (слой Zulu ts_2023).</p> <p>47. В пункте 4.2 «Отладка и калибровка электронной модели», представлены результаты только по пяти источникам тепловой энергии: Кемеровская ТЭЦ, Ново-Кемеровская ТЭЦ и Кемеровская ГРЭС. В схеме теплоснабжения рассматриваются 49 СТС. Дополнить таблицу 4.1 результатами калибровки электронной модели по всем источникам тепловой энергии.</p> <p>48. Скорректировать таблицу 4.1 «Результаты выполнения калибровки электронной модели системы теплоснабжения города Кемерово» в соответствии таблице ПЗ.3 приложения № 33 Указаний. Дополнить данными по значению расхода теплоносителя в обратном трубопроводе, значение погрешности, полученной в электронной модели и фактическим расходом теплоносителя.</p> <p>49. Дополнить главу перечнем потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за 2022 и 2023 год.</p> <p>50. Дополнить главу перечнем потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку (с 2023 по 2027 год).</p> <p>51. Дополнить электронную модель базами перспективного состояния систем теплоснабжения отдельно по каждому году из первых 5 лет перспективного периода (с 2023 по 2027 год) и далее через каждые 5 лет. Модельные базы представлены на существующее (2023 год) и перспективное состояние (2033 год).</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		52. При выполнении наладочного расчета (существующий (ts_2023) и перспективный слой (ts_2033) Кемеровской ТЭЦ, выявлена ошибка: недостаточно напора на источнике теплоснабжения -21,9 м.вод.ст. Уточнить и при необходимости скорректировать данные.
57	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	53. Рекомендуются уточнить и при необходимости скорректировать значения договорной и расчетной нагрузки по Кемеровской ТЭЦ в таблице 2.2. 54. Таблицы 2.1-2.3 с тепловыми балансами СТС от ТЭЦ дополнить данными за 2018 и 2019 год. 55. Все таблицы «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников города Кемерово» (таблицы 2.1-3.6) дополнить показателями: «Зона действия источника тепловой мощности, га», «Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га».
59	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	56. С учетом указанной в главе 5 «Мастер-план» в таблице 4.6 и в разделе 6 в таблице 7.2 информации о начале реализации программы комплексного развития территорий (далее – КРТ) рекомендуется в главе 5 «Мастер-план» рассмотреть вопрос организации теплоснабжения в центральной части города с указанием следующей информации: – дополнить оценкой тепловых нагрузок, а также прогнозируемый спрос на тепловую мощность по видам теплопотребления (на нужды отопления, вентиляции, ГВС) площадки КРТ; – дополнить территориальным распределением тепловых нагрузок на площадке КРТ; – дополнить вариантами подключения тепловых нагрузок к системе централизованного теплоснабжения города Кемерово с предоставлением результатов гидрав-

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>лических расчетов;</p> <ul style="list-style-type: none"><li>– дополнить мероприятиями по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них необходимые для подключения тепловых нагрузок;</li><li>– дополнить обоснованиями и выводами влияния подключения площадки КРТ на баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ города Кемерово, а также рассмотреть и дополнить необходимыми мероприятиями по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;</li><li>– дополнить обоснованиями и выводами в необходимости привлечения дополнительного бюджетного финансирования с учетом экономической эффективности реализации проекта.</li></ul> <p>57. Предусмотренные мероприятия по подключению потребителей перспективной застройки Центрального района города Кемерово со сроком реализации до 2028 года (глава 16 таблица 1.1) имеют большое системное значение для города Кемерово, вопрос о подключении объектов к системам централизованного теплоснабжения рекомендуем отразить в мастер-плане отдельным разделом.</p> <p>58. Выполнить анализ энергетической эффективности фактически сложившихся режимов работы системы теплоснабжения, дополнить предложениями по развитию системы теплоснабжения с переходом на энергетически более эффективные и экономически менее затратные режимы работы, определить оптимальный температурный график.</p> <p>Рекомендуется дополнить соответствующие главы обосновывающих материалов схемы теплоснабжения предложениями (мероприятиями) для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, не связанными со строи-</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		<p>тельством, реконструкцией и (или) модернизацией тепловых сетей, в том числе организационного характера. Предложения (мероприятия) для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения могут включать в себя, например, следующие мероприятия (программы мероприятий) с обоснованием их актуальности (целесообразности) и окупаемости:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– наладка и регулировка гидравлических режимов тепловых сетей;</li> <li>– восстановление смесительных (элеваторных) узлов у потребителей;</li> <li>– восстановление и настройка (наладка) тепловой автоматики на источниках теплоты, центральных и индивидуальных тепловых пунктах;</li> <li>– приведение фактически сложившихся температурных режимов отпуска тепловой энергии и(или) диспетчерского температурного графика в соответствие с утвержденным схемой теплоснабжения температурным графиком;</li> <li>– проведение испытаний тепловых сетей на максимальную температуру, на тепловые и гидравлические потери, разработка нормативных энергетических характеристик, разработка послеаварийных гидравлических режимов работы тепловых сетей;</li> <li>– иные мероприятия.</li> </ul>
61	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потре-	<p>59. Дополнить главу обоснованиями нулевых значений сверхнормативных утечек теплоносителя в зонах действия теплоисточников (таблицы 5.1-5.4) или скорректировать.</p> <p>60. В расчетах балансов теплоносителя по зонам действия ряда источников тепловой энергии утонить и скорректировать постоянные значения, указанные в таблицах 5.1-5.4 (с 2023 по 2033 год) либо дополнить обоснованиями и выводами.</p> <p>61. На странице 94 указана некорректная информация о том, что «Из таблиц 5.1</p>



Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	бителей, в том числе в аварийных режимах»	<p>– 5.4 следует, что величины производительности ВПУ источников тепловой энергии, оснащенных данными установками, достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения». Согласно данным таблиц 5.2, 5.3 на ряде котельных прогнозируется дефицит производительности водоподготовительных установок. Необходимо уточнить, при необходимости привести данные в соответствие друг другу или обосновать.</p> <p>62. В таблице 4.1 «Нормативный и фактический часовой расход подпиточной воды» по источнику Кемеровская ГРЭС, значение показателя «Сверхнормативные потери теплоносителя, т/ч» на 2024 год (267,0 т/ч) уточнить, при необходимости скорректировать динамику данного показателя на перспективное положение к 2033 году.</p>
63	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	63. Согласно информации, указанной в главе 5 «Мастер-план» в таблице 4.1 и в главе 7 в таблице 11.1 указан перевод тепловой нагрузки котельных № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» и АО «Кемеровское ДРСУ» на Ново-Кемеровскую ТЭЦ. В главе 5 «Мастер-план» в таблице 4.1 и в главе 7 в таблице 11.1 для данных котельных дополнить информацией об установленной тепловой мощности.
66	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	<p>64. В главе 8 в таблицах 3.5, 3.6 представлен перечень мероприятий по новому строительству и реконструкции тепловых сетей города Кемерово. Дополнить информацией о материальной характеристике и протяженности указанных участков тепловых сетей в целом по городу Кемерово, а также информацией о материальной характеристике по каждому участку тепловых сетей в отдельности.</p> <p>65. Дополнить мероприятием по строительству перемычки (тепломагистрали), соединяющей зоны Ново-Кемеровской и Кемеровской ТЭЦ с Кемеровской ГРЭС</p>



Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
		и обосновать.
68	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	66. Дополнить предложениями по переводу открытых систем теплоснабжения (ГВС) в закрытые системы ГВС по всем ТСО города Кемерово (в случае наличия у них открытой системы ГВС).
70	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	67. По Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ рекомендуется дополнить главу обоснованиями изменения УРУТ на выработку и отпуск электроэнергии.
73	Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	68. В главе 5 (пункт 7.2.2) разработан сценарий развития аварий в системах теплоснабжения, в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания по вопросам прохождения осенне-зимнего отопительного периода от 29.12.2021 № Пр-325. Рекомендуется дополнить главу описанием и графическими материалами послеаварийных сценариев с указанием для каждого сценария результатов моделирования гидравлических режимов (с учетом возможных переключений): числа и суммарной присоединенной нагрузки потребителей, попадающих под влияние аварии; числа и суммарной присоединенной нагрузки потребителей, теплоснабжение которых прекращается в результате аварии; числа и суммарной присоединенной нагрузки потребителей, для которых возникает риск увеличения давления в обратном трубопроводе сверх допустимых значений.
76	Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое	69. В наименовании таблицы 3.2 указана некорректная размерность единиц измерения капитальных затрат – тыс руб. вместо млн руб. Необходимо уточнить и скорректировать данные.

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
	первооружение и (или) модернизацию»	
79	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	<p>70. Уточнить и привести в соответствие друг другу значение показателей «Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения» за 2022 год в таблице 2.42 и в таблице 2.44 главы 13 схемы теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2023 год), утвержденной приказом Минэнерго России от 22.07.2022 № 696, или дополнить главу обоснованиями и выводами.</p> <p>71. В таблице 2.13 «Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Теплоэнерго» для источника «котельная № 4, проспект В.В. Михайлова, 7» показатель «Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии» существенно увеличивается. В 2022 году значение -156,9 кг у.т./Гкал, на 2033 год значение составляет – 195,6 кг у.т./Гкал. Перспективное увеличение на 24,7 %. Аналогичные замечания по источникам: Котельная №6, улица Щегловская, 2, Котельная №7, улица Щегловская, 30, Котельная №8, Осенний бульвар, 4а, Котельная №9, проспект В.В. Михайлова, 4, Котельная №11, жилой район Лесная поляна и другие. Уточнить динамику данного показателя, дополнить обоснованиями или при необходимости скорректировать указанные данные.</p> <p>72. Дополнить главу индикаторами, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии отдельно по каждой СТС (для Кемеровской ГРЭС, Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ТЭЦ).</p>

Пункт ППРФ 154	Наименование	Замечания и предложения
83	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	73. Рисунок 6.1 на странице 51 и рисунок в приложении 1 к главе 15 дополнить городскими наименованиями, для улучшения ориентирования по данным рисункам.
	Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»	74. Дополнить информацией по изменениям по каждому предлагаемому к реализации мероприятию по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, а также теплосетевого хозяйства, в том числе: – фактически выполненного объема и стоимости работ по каждому мероприятию; – причин отклонения фактически выполненного объема работ от утвержденного по каждому выполненному мероприятию; – изменения объемов, сроков реализации, стоимости по каждому запланированному мероприятию; – обоснованием причин исключения мероприятий.