



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 18

**ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ
ТЕЛПОСНАБЖЕНИЯ**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Книга 1. Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-6)
Книга 1. Схема теплоснабжения в административных границах г. Сургута на период до 2035 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 7-17)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Сургута на период до 2035 года
Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Книга 3. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Книга 4. Электронная модель системы теплоснабжения
Книга 5. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
Книга 6. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Книга 7. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Книга 8. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
Книга 9. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
Книга 10. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения
Книга 11. Перспективные топливные балансы
Книга 12. Оценка надежности теплоснабжения
Книга 13. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Книга 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Книга 15. Ценовые (тарифные) последствия
Книга 16. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Книга 17. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Книга 18. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Книга 19. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения
Книга 20. Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц.....	4
Общие положения.....	5
1. Отчет об учете предложений и замечаний к проекту актуализированной Схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут на период до 2035 года, поступивших в установленном законодательством порядке.....	6

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

<i>Таблица 1.1 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут на период до 2035 года, поступивших в период с 05.05.2023 по 29.05.2023</i>	<i>7</i>
<i>Таблица 1.2 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) кдоработанному проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут на период до 2035 года, поступивших в период с 21.06.2023 по 28.06.2023</i>	<i>34</i>

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Книга 18 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения» обосновывающих материалов разработана в соответствии с п. 87 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.12.2012 года № 154.

1. ОТЧЕТ ОБ УЧЕТЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ И ЗАМЕЧАНИЙ К ПРОЕКТУ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА, ПОСТУПИВШИХ В УСТАНОВЛЕННОМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ ПОРЯДКЕ

Перечень замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут на период 2035 года, размещенному в соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», на официальном сайте Администрации города Сургута, с описанием их учета приведен в таблицах ниже.

Таблица 1.1 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут на период до 2035 года, поступивших в период с 05.05.2023 по 29.05.2023

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
Замечания СГМУП "ГТС"					
РТС-1					
1	Глава 1, том 1. стр.47	Температурный график 150/700С	150/70°С	Устранено	-
2	Глава 1, том 1, стр.72 таблица 2.34	п.18 котельная №26 - выработано 3966,19 Гкал п.19 котельная №27- выработано 1685,81 Гкал	Исправить : п.18 котельная №26 -выработано 1685,81 Гкал п.19 котельная №27 -выработано 3966,19 Гкал Изменится ЧЧИУТМ	Устранено	
3	Глава 1, Том 1 стр.78 таблица 2.37	ЕТО1-3 Вид резервного топлива - дизель	Вид резервного топлива - газ. (Дизель – аварийное топливо)	Устранено	
4	Глава 1 том 2 стр.10 таблица 6.2	Котельная№1 на стр.11 и Котельная №1 на стр. 26	Внесение изменений носит рекомендательный характер. Дополнить: Котельная №1 (СГМУП «ГТС») на стр.11; Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз») на стр.26 Исправить все котельные СГМУП «ГТС» и ПАО «Сургутнефтегаз»	Устранено	
5	Глава 1 том 2 п.8.3 стр.114	Котельные №1,2,3,5,6,7,14,21,24,26,27,28,29,30 аварийного топлива не имеют.	Исключить котельную №5. Добавить: В 2021году на котельной №5 реализовано мероприятие по устройству аварийного топливоснабжения, установлен резервуар аварийного (дизельного) топлива V=15м³	Устранено	
6	Глава 5 стр.8	Рассматривается 5 вариантов развития	Изменить: Рассматривается 4 варианта развития или добавить 5-ый вариант развития	Устранено	
7	Глава 7 стр.27,28 Глава 12, стр. 113	Строительство котельной №7 тепловой мощностью 10МВт, двухконтурного исполнения с металлической дымовой трубой в несущем каркасе. Год начала реализации мероприятия 2022г. Год окончания мероприятия 2023г.	Изменить: «Строительство котельной № 7 в городе Сургуте, тепловой мощностью 10 МВт»; Год начала реализации мероприятия 2023г. Год окончания мероприятия 2024г.	Устранено	
8	Глава 7 стр.28 Глава 12, стр. 113	Строительство котельной №28 тепловой мощностью 18,5МВт, с устройством аварийного топливного хозяйства. Год начала реализации мероприятия 2022г. Год окончания мероприятия 2023г.	Изменить: «Строительство котельной №28 в п. Юность, тепловой мощностью 18,5МВт». Год начала реализации мероприятия 2023г. Год окончания мероприятия 2024г.	Устранено	
9	Глава 10 стр. 42	Котельные №1,2,3,5,6,7,14,21,24,26,27,28,29,30 аварийного топлива не имеют.	Исключить котельную №5. Добавить: В 2021году на котельной №5 реализовано мероприятие по устройству аварийного топливоснабжения, установлен резервуар аварийного топлива V=15м³	Устранено	
10	Глава 10 стр.44 таблица 4.1.		Исправить по котельной №5 наличие аварийного топлива - дизель	Устранено	
11	Глава 10 таблица 2.4 стр.12 таблица 2.15 стр.16 таблица 2.26 стр.20 таблица 2.37 стр.24 таблица 2.48 стр.28 таблица 2.59 стр.32 таблица 4.1 стр.44	Повторение названий котельных №1,3,5,6,7,9,14	Внесение изменений носит рекомендательный характер. Дополнить: Котельная №1 (СГМУП «ГТС») и Котельная №1 (ПАО «Сургутнефтегаз») Исправить все котельные СГМУП «ГТС» и ПАО «Сургутнефтегаз»	Устранено	
ОКУ					
12		Привести форму таблицы "Таблице 3.42 – Оснащенность потребителей приборами учета тепловой энергии СГМУП «ГТС» по данным на 31 декабря 2022 года " в соответствии с приложением 1		Устранено	
РТС-2					
13	Глава 8	в Таблице 9.1 добавить столбец №п/п, уточнить в таблице теплоизоляционный материал существующий или перспективный		Устранено	
14	Глава 8	в Таблице 9.1 стр.181 наименование объекта «Модернизация комплекса сетей теплоснабжения от ЦТП-25 в мкр. "А": 1) Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ТК-2, ТК-2", ввода в ж.д. ул. Ленинградская, 10А. (инв.№30439) 2) Участок сетей теплоснабжения от ж/д Кукуевицкого, 12/2 до ТК- 7, ТК-6, ТК-5. (инв.№30182) 3) Участок сетей теплоснабжения от ТК-5 до ввода в ж/д пр-т Набережный, 10. (инв.№30184)» привести в соответствие с Приказом 42-Пр-10 от 14.10.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023г.» п.3.1.1		Устранено	
15	Глава 8	в Таблице 9.1 - Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса стр.181 не верно указано наименование объекта модернизации «Участок сетей теплоснабжения от ТК-58-1 до узлов управления ж.д. по ул.Мелик-Карамова, 28/1. (инв.		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		№31675)», не указаны существующий и перспективный условный диаметр. Наименование объекта привести в соответствие с Приказом 42-Пр-10 от 14.10.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023г.» стр.5-6 п. 3.1.2 «Модернизация наружные сети теплоснабжения: Участок сетей теплоснабжения от ТК-58-1 до узлов управления ж.д. по ул.Мелик-Карамова, 28/1. (инв. №31675)»			
16	Глава 8	в Таблице 9.1 стр.182 наименование объекта «Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-63 в мкр.25: 1) Участок сетей теплоснабжения от ЦТП-63 до ТК60-1. (инв. №31157) 2) Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1 до ввода в ж.д. пр-т Комсомольский, 27/1. (инв. №31158) 3) Участок сетей теплоснабжения от ТК60-1 до ввода в ж.д. пр -д Первопроходцев,14/1. (инв. №31159)» привести в соответствие с Приказом 42-Пр-10 от 14.10.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023г.» п.3.1.3		Устранено	
17	Глава 8	- в Таблице 9.1 - Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса начиная со стр.182 по объектам модернизации верно указать существующий и перспективный условный диаметр согласно Приказа 42-Пр-10 от 14.10.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023г.» п. 3.1.3, п.3.1.4, п.3.1.5, п.3.1.6, п.3.1.7		Устранено	
18	Глава 8	- в Таблице 9.1 стр.182 наименование объекта «Участок сетей теплоснабжения от ТК-11 до ТК-12, ввода в ж.д. ул. Береговая, 72. (инв. №31360)» привести в соответствие с Приказом 42-Пр-10 от 14.10.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023г.» п.3.1.6		Устранено	
19	Глава 8	- в Таблице 9.1 стр.182 наименование объекта «Участок сетей теплоснабжения от ТК-55-7 до ввода в ж.д. набережная Ивана Кайдалова, 28/1. (инв. №31900)» привести в соответствие с Приказом 42-Пр-10 от 14.10.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023г.» п.3.1.7		Устранено	
20	Глава 8	- в Таблице 9.1 стр.183 наименование объекта «Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-25 в мкр. "А": (инв.№30439, 30182, 30184) 1) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1 до ТК-2, ТК-2", ввода в ж.д. ул. Ленинградская, 10А. 2) Участок сетей горячего водоснабжения от ж/д Кукуевицкого, 12/2 до ТК-7, ТК-6, ТК-5. 3) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-5 до ввода в ж/д пр-т Набережный, 10.» привести в соответствие с Приказом 469-П от 30.09.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения на 2023-2025 годы» п.3.1.1		Устранено	
21	Глава 8	в Таблице 9.1 стр.183 наименование объекта «Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-58-1 до узлов управления ж.д. по ул.Мелик-Карамова, 28/1.» привести в соответствие с Приказом 469-П от 30.09.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения на 2023-2025 годы» п.3.1.2		Устранено	
22	Глава 8	в Таблице 9.1 стр.183 наименование объекта «Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-63 в мкр.25:(инв.№31157, 31158, 31159)» привести в соответствие с Приказом 469-П от 30.09.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения на 2023-2025 годы» п.3.1.4		Устранено	
23	Глава 8	- в Таблице 9.1 стр.183 наименование объекта «Модернизация сооружения: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-72 в кв. 6: (инв.№30292)» привести в соответствие с Приказом 469-П от 30.09.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения на 2023-2025 годы» п.3.1.5		Устранено	
24	Глава 8	в Таблице 9.1 стр.183 наименование объекта «Модернизация сетей тепловодоснабжения от ТК-9 до ЗТК-22, ТК-10, ТК-11, ТК-12 до ж/д ул. Береговая, 71, 72: (инв.№31360)» привести в соответствие с Приказом 469-П от 30.09.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения на 2023-2025 годы» п.3.1.6		Устранено	
25	Глава 8	в Таблице 9.1 наименование объектов Модернизация сетей горячего водоснабжения привести в соответствии с Приказом 469-П от 30.09.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения на 2023-2025 годы» п.3.1.7, п.3.1.8, п.3.1.9, п.3.1.11, п.3.1.12, п.3.1.13, п.3.1.15, п.3.1.16, п.3.1.19, п.3.1.20, п.3.1.21, п.3.1.22, п.3.1.24, п.3.1.60		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
26	Глава 8	в Таблице 9.1 не учтено мероприятие «Сооружение: Комплекс сетей тепловодоснабжения от ЦТП-66 в мкр.10. Участок сетей тепловодоснабжения от ТК-7 до ввода в ж.д. ул. Просвещения, 17», включённое в перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем тепловодоснабжения к программе производственного развития СГМУ «ГТС» на 2023г. п.1.2.2.9		Устранено	
27	Глава 8	в Таблице 9.1 не учтены мероприятия по ремонту объектов централизованных систем тепловодоснабжения к программе производственного развития СГМУП «ГТС» на 2024г.		Устранено	
28	УЧ Том 1	Отсутствуют рисунки 1.1-1.5		Устранено	
29	УЧ Том 1	Таблица 1.4 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации и предшествующие периоды - отсутствуют данные за 2022г.		Устранено	Исправлена опечатка в годах в шапке таблицы
30	УЧ Том 1	Таблица 2.3 – Радиусы эффективного теплоснабжения основных теплоисточников города - не указана единица измерения		Устранено	
31	УЧ Том 2	П.6.1 стр.10 абзац «Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, ввиду отсутствия таких зон» - перераспределение тепловой нагрузки должно быть из зон с избытком в зоны с дефицитом		Отклонено	Увеличение нагрузок в зонах с дефицитом тепловой мощности невозможно. Указанная в тексте формулировка верна
32	УЧ Том 2	Таблица 6.5 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей г. Сургута, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса наименование объектов привести в соответствие с учётом замечаний главы 8		Устранено	
33	УЧ Том 2	Отсутствует рис.10.1		Устранено	
34	Глава 1 Том 1	Согласно приложения №1 к муниципальному контракту № 07-ГХ п.1.4 Периоды актуализации указано, что «При актуализации Схемы теплоснабжения в качестве базового года принять 2022 год, в качестве расчетного срока принять 2035 год.». На стр.17 абзац 1 указано, что «При настоящей актуализации проекта за базовый год принят 2021 год». Внести корректировки по базовому году с учётом требований приложения №1 МК №07-ГХ		Устранено	
35	Глава 1 Том 1	На стр.32 п.3.1 - период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения указан 2021г. В качестве базового года должен быть принят 2022г		Устранено	
36	Глава 1 Том 1	На стр. 97 «Тепловые сети города выполнены преимущественно надземным канальным и бесканальным способами прокладки» - исправить способы прокладки тепловых сетей		Устранено	
37	Глава 1 Том 1	П.3.10. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за 2018-2022 гг. – в данном пункте данные приведены за период 2017-2021гг. Обновить сведения с учётом 2022г.		Устранено	
38	Глава 1 Том 1	П.3.11. Статистика восстановления (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за 2018-2022 гг. – сведения по суммарному времени восстановления тепловых сетей СГМУП «ГТС» указаны за 2021 год. Обновить данные на 2022г.		Устранено	
39	Глава 1 Том 1	П.3.1.14. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя - задвоение текста с первого абзаца «Методика определения и регламентных работ в тепловых сетях для данных участков трубопроводов» до таблицы 3..33, после таблицы 3.33 тот же текст «Методика определения и регламентных работ в тепловых сетях для данных участков трубопроводов».		Устранено	
40	Глава 1 Том 1	В таблице 3.35 – Фактические технологические потери при передаче тепловой энергии в тепловых сетях СГМУП «ГТС» за 2018-2022 гг. отсутствуют данные за 2022г.		Устранено	
41	Глава 1 Том 1	В таблицах 3.36 - 3.38 также отсутствуют данные за 2022г.		Устранено	
42	Глава 1 Том 1	В таблице 3.39 – Объем нереализованной тепловой энергии в результате применения понижающего коэффициента к нормативу 0,1002 Гкал/м3 расхода тепловой энергии, на подогрев холодной воды за 2021 год – указать данные за 2022г.		Устранено	
43	Глава 1 Том 1	Сведения п.3.22. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию актуализировать по состоянию на 2022г.		Устранено	
44	Глава 1 Том 1	В п. 3.23. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии) – задвоение текста 1-й и 2-й абзац «Энергетические характеристики ...» с 4-м и 5-м.		Устранено	
45	Глава 1 Том 2	В п. 9.2, п.9.3, п.9.4, п.9.6, п.9.7 - не отражены данные за 2022г.		Устранено	
46	Глава 1 Том 2	П.9.1.4 Графические материалы. Между рисунками 9.1.5 и 9.1.6 добавлена страница с пп.9.1.4.2 Оценка надежности теплоснабжения от СГРЭС-2-ВЖР, которая дублирует страницу после рисунка 9.1.9 с пп. 9.1.4.3 та же Оценка надежности теплоснабжения от СГРЭС-2-ВЖР.		Устранено	
47	Глава 1 Том 2	П.12.1 Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения – по тексту указано «При актуализации Схемы теплоснабжения на 2022 г.		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		уточнены». Предметом договора является актуализация схемы теплоснабжения на 2024г. на основе базового периода 2022г.			
РТС-3					
48	Глава 1 Том 1	Таблица 3.1. Отсутствуют мероприятия по району теплоснабжения №3, реализованные в 2022 году.		Устранено	
49	Глава 1 Том 1	Страница 152. Сомнителен вывод о необходимости пересмотра температурного графика по всем источникам теплоснабжения по причине того, что расчетные нагрузки находятся в диапазоне 60-80 % от договорных нагрузок.			
50	Глава 1 Том 1	п. 3.22. Перечень выявленных бесхозяйных сетей не актуализирован, часть из них уже в муниципальной собственности.		Устранено	
51	Глава 1 Том 1	Таблица 3.41. Не актуализирована информация.		Устранено	
52	Глава 1 Том 1	Таблица 3.43. Не указано ЦТП пос. Медвежий угол.		Устранено	
53	Глава 8	Таблица 9.1. Не актуализированы мероприятия по району теплоснабжения №3 (включено строительство отводящих дренажей на 2023г.). Неверно указаны объемы финансирования мероприятий.		Устранено	
54	Глава 8	Таблица 10.2. Не актуализированы мероприятия по району теплоснабжения №3 (только 2023 год (и то не полностью), зачем-то указана замена запорной арматуры собственными силами, указаны замена корректирующих и циркуляционных насосов без указания ЦТП). Неверно указаны объемы финансирования мероприятий.		Устранено	
55	Глава 12	Таблица 1.7. Не актуализированы мероприятия по району теплоснабжения №3 (включено строительство дренажей на 2023г.).		Устранено	
56	Глава 12	Таблица 1.10. Не актуализированы мероприятия по району теплоснабжения №3 (только 2023 год (и то не полностью), зачем-то включено строительство отводящих дренажей, указана замена запорной арматуры собственными силами, указаны замена корректирующих и циркуляционных насосов без указания ЦТП). Неверно указаны объемы финансирования мероприятий.		Устранено	
57	Глава 16	Таблица 2.1. Не актуализированы мероприятия по району теплоснабжения №3 (только 2023 год (и то не полностью), зачем-то включено строительство отводящих дренажей, указана замена запорной арматуры собственными силами, указаны замена корректирующих и циркуляционных насосов без указания ЦТП). Почему объемы финансирования проставлены не только в колонке года, в котором реализуется мероприятия, но и во всех следующих?		Устранено	
58	Общие	Также структуры и содержание глав не соответствуют требованиям ТЗ: в Главе 2 отсутствуют данные по п.3,5,6,7,8,9,19 ТЗ; согласно ТЗ Глава 4 должна быть Книгой (Главой) 3, также состав не соответствует требованиям ТЗ; согласно ТЗ Глава 6 должна быть Книгой (Главой) 5, также отсутствует разбивка существующей и перспективной тепловой нагрузки по подзоне действия каждого теплового пункта.		Устранено	
59	Общие	Учесть мероприятия Приложение 2			
ТО					
60	Глава 1	При настоящей актуализации проекта за базовый год принят 2021 год. Принять 2022 год	Ранее для актуализации были предоставлены исходных данных 2022г	Устранено	
61	Глава 1	Таблица1.3. страница 20, 21. Котельная №6, 34,35 В графе «тепловые сети», «техническое обслуживание» исключить СГМУП «ГТС»	Тепловые сети от источников теплоснабжения Котельная №6, 34,35 на балансе и в хоз.ведение СГМУП «ГТС» отсутствуют		
62	Глава 1	Таблица 3.21 и таблица 3.51 исключить ЦТП №91, 92	ЦТП №91,92 демонтированы	Устранено	
63	Глава 1	Статистика тех. нарушений на сетях ТС, ГВС за 2021 г. Принять данные 2022г	Ранее для актуализации были предоставлены исходных данных 2022г п.4.19	Устранено	
64	Глава 2	Стр. 57 Таблица 5.1 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения: Прирост тепловой нагрузки котельной №2 СГМУП «ГТС» на 2024 год указан неверно.	Объект: Досуговый комплекс в парке «Кедровый лог» ТУ №55 от 15.06.2022 Тепловые нагрузки: Отопление: 0,2 Гкал/ч Вентиляция: 0,4 Гкал/ч ГВС: 0,1 Гкал/ч. Учесть данные изменения в последующих таблицах и Главах.	Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объект 734
65	Глава 2	Стр. 58 Таблица 5.1 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения: Прирост тепловой нагрузки котельной №14 СГМУП «ГТС» на 2023 год указан неверно.	Объект: Спортивно-оздоровительный комплекс с плавательным бассейном и гостиницей дог. №04/20 от 04.02.2020г., дог. №05/20 гвс от 14.02.2020 Тепловые нагрузки: Отопление: 0,2197 Гкал/ч	Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объекты 511 и 733

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
			Вентиляция: 0,0404 Гкал/ч ГВС: 0,1358 Гкал/ч Реконструкция вокзального комплекса Сургут ул. Привокзальная, 23 ТУ тс №58, ТУ гвс№59 от 15.06.2022 Тепловые нагрузки: Отопление: 0,311 Гкал/ч Вентиляция: 0,273 Гкал/ч ГВС: 0,156 Гкал/ч		
66	Глава 2	Стр. 58 Таблица 5.1 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения: Прирост тепловой нагрузки котельной №22 (Олимпия) СГМУП «ГТС» на 2024 год указан неверно.	Объект: МБУ ЦСП "Сибирский легион": 1. Здание спортивно-оздоровительного комплекса МБУ ЦСП "Сибирский легион" Тепловые нагрузки: Отопление: 0,177 Гкал/ч Вентиляция: 0,444 Гкал/ч ГВС: 0,048 Гкал/ч 2. Здание спального корпуса МБУ ЦСП "Сибирский легион" Тепловые нагрузки: Отопление: 0,154 Гкал/ч Вентиляция: 0,08 Гкал/ч ГВС: 0,097 Гкал/ч 3. Здание столовой МБУ ЦСП "Сибирский легион" Тепловые нагрузки: Отопление: 0,096 Гкал/ч Вентиляция: 0,163Гкал/ч ГВС: 0,202 Гкал/ч МБУ СП СШОР "Кедр": Здание спортивно-досугового комплекса МБУ "Олимпия": Тепловые нагрузки: Отопление: 0,148 Гкал/ч Вентиляция: 0,121Гкал/ч ГВС: 0,057 Гкал/ч МАУ СР "ИКНПЦ "Барсова Гора" Музей "Барсова гора": Тепловые нагрузки: Отопление: 0,0717 Гкал/ч Вентиляция: 0,3212 Гкал/ч ГВС: - Учесть данные изменения в последующих таблицах и Главах.	Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объекты 248, 247, 246, 245, 249
67	Глава 2	Стр. 58 Таблица 5.1 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения: Прирост тепловой нагрузки котельной №23 СГМУП «ГТС» с 2025 года перенести на 2023 год согласно сроку подключения объекта, указанному в ТУ №36 от 29.04.2022 ООО "Швабе-Москва» Центр высоких биомедицинских технологий	Учесть данные изменения в последующих таблицах и Главах.	Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объект 723
68	Глава 2	Стр. 59 Таблица 5.1 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения: Указать прирост тепловой нагрузки котельной №28 СГМУП «ГТС» на 2024 год согласно выданным ТУ.	2.5. Стр. 59 Таблица 5.1 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения: Указать прирост тепловой нагрузки котельной №28 СГМУП «ГТС» на 2024 год согласно выданным ТУ. Объект: ООО НК Синергия Автозаправочная станция в п.Юность г. Сургута на пересечении улиц Контейнерной и Привокзальной Тепловые нагрузки: Отопление: 0,54 Гкал/ч Вентиляция: 0,04 Гкал/ч ГВС: - Объект: ООО "УК "Центр Менеджмент" Д.У. ЗПИФ комбинированный «СПС Югория»	Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объекты 743 и 747

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
			Многоквартирные жилые дома. Корпус 1,2 Тепловые нагрузки: Отопление: 0,9 Гкал/ч Вентиляция: - Гкал/ч ГВС: - Учесть данные изменения в последующих таблицах и Главах.		
69	Глава 2	Стр. 59 Таблица 5.1 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения: Указать прирост тепловой нагрузки котельной №30 п. Лунный СГМУП «ГТС» на 2023 год	Объект: ООО "Газпром переработка" Производственный корпус, ул.Индустриальная,3 Тепловые нагрузки: Отопление: 1,29 Гкал/ч Вентиляция: - Гкал/ч ГВС: - Объект: Фархутдинова Т.Г. п.Лунный, линия 9, д.16 Тепловые нагрузки: Отопление: 0,0075 Гкал/ч Вентиляция: - Гкал/ч ГВС: - Учесть данные изменения в последующих таблицах и Главах.	Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объекты 370 и 736
70	Глава 2	Стр. 74 Таблица 5.3 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования и составления последующих Глав (в разрезе источников и ЕТО) и последующие таблицы: Пояснить отсутствие прироста на котельной ПКТС с 2023 года	Согласно Главе 7,8 завершение строительства 3 тепловывода и новой пиковой котельной планируется к 2030 году. В главе 7 стр. 27 по котельной ПКТС в 2025-2027гг предусмотрены мероприятия по техническому перевооружению ПКТС с заменой перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты для обеспечения возможности подключения новых потребителей с нагрузкой 90Гкал/ч	Устранено	СГРЭС-1 заменено на СГРЭС-1 + ПКТС
71	Глава 2 Приложение 1	Исключить не действующие ТУ, подключенные объекты, исправить год подключения, нагрузки. Внести данные изменения по всем Главам схемы теплоснабжения, в том числе:	См. замечания приложение №1	Устранено	
72	Глава 2 Приложение 1	Приложение 1. п. 12 Спортивный комплекс с игровыми залами общей площадью 1188 м2	Изменить год планируемого подключения объекта с 2024 на более поздний, ввиду отсутствия на сегодняшний день обращения за ТУ	Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объект 12, год ввода 2028
73	Глава 2 Приложение 1	Приложение 1. п. 16,17 Организация дополнительного образования на 100 мест и Городская поликлиника в мкр. "Геолог" на 250 посещений в смену	Изменить год планируемого подключения объекта с 2024 на более поздний, ввиду отсутствия на сегодняшний день обращения за ТУ	Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объекты 16, 17, год ввода 2028
74	Глава 2 Приложение 1	Приложение 1. п. 67 Новрузов Склад-арочник	Исключить из перспективы, истек срок действия ТУ	Устранено	Глава 2. Приложение 1
75	Глава 2 Приложение 1	Приложение 1. п. 70 ООО "Югорские Закрома" Торгово-офисное здание, ул.Сосновая,3	Исключить из перспективы, объект подключен	Устранено	Глава 2. Приложение 1
76	Глава 2 Приложение 1	Приложение 1. п. 71 ООО"Сибпромстрой-Югория" Начальная школа- детский сад, расположенный по адресу: г. Сургут, тер.Восточный промрайон	срок подключения объекта, указанный в заявке на ТУ - 2023, нагрузка общая 0,504 Гкал/ч: отопление: 0,2 Гкал/ч вентиляция: 0,304 Гкал/ч ГВС: -	Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объект 71
77	Глава 2 Приложение 1	Приложение 1. п. 245 -248 изменить срок подключения объектов на 2024 год, согласно ТУ (Олимпия)		Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объекты 245-248
78	Глава 2 Приложение 1	Приложение 1. п. 249 Музей "Барсово Гора" изменить срок подключения объекта на 2024 год и исключить нагрузку на ГВС		Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объект 249
79	Глава 2 Приложение 1	Приложение 1. п. 427 Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства ХМАО-Югры (ранее ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие") Многоквартирный жилой дом №2 изменить срок подключения объекта на 2023 год		Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объект 429
80	Глава 2 Приложение 1	Приложение 1. П.429 ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие" Жилой дом №5 со встроенными предприятиями общественного назначения	Изменить год планируемого подключения объекта с 2024 на более поздний, ввиду отсутствия на сегодняшний день обращения за ТУ	Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объект 429, год ввода 2028
81	Глава 2 Приложение 1	Приложение 1. П.430 Многоквартирный жилой дом №7	Исключить объект, задвоение с п. 724,725	Устранено	Глава 2. Приложение 1

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
82	Глава 2 Приложение 1	Приложение 1. п. 685 ООО "Творческие технологии. Сургут" Средняя образовательная школа (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) в мкр.5А	Изменить год планируемого подключения объекта с 2024 на более поздний, ввиду отсутствия на сегодняшний день обращения за ТУ	Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объект 685, год ввода 2028
83	Глава 2 Приложение 1	Приложение 1. п. 686 ООО "СтройИнвест" Средняя образовательная школа (Общеобразовательная организация с универсальной безбарьерной средой) на 1500 уч мкр.34	Изменить год планируемого подключения объекта с 2024 на более поздний, ввиду отсутствия на сегодняшний день обращения за ТУ	Устранено	Глава 2. Приложение 1. Объект 686, год ввода 2028
84	Глава 3	Эл.модель на базе программно- расчетного комплекса «Zulu 2021» не предоставлена		Устранено	
85	Глава 3	Таблица 2.2 - Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку (ПЗ3.2 МУ) привести в соответствие согласно замечаниям по Главе 2 Приложение №1		Устранено	
86	Глава 5	Стр.7 По тексту «Рассматривается 5 вариантов развития:» ниже предлагается всего 4 варианта. Просьба пояснить.		Устранено	Отсутствует состав мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и сетей теплоснабжения по Варианту 0.
87	Глава 5	Стр. 18 Рисунок 2.3 – Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 в зону ПКТС по варианту 1	Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 приведен для существующей на сегодняшний день тепломагистрали 2Ду1200 «ГРЭС-1- ПКТС», а не к перспективному Варианту №1 развития централизованной схемы теплоснабжения г. Сургута. Вариантом №1 предусматривается строительство 3 тепловывода от СГРЭС-1 до существующей тепловой камеры 9ТК-2-7 в районе мкр. 31В по ул. Университетская и новой пиковой котельной	Устранено	
88	Глава 5	Пояснить почему за основу развития ЦСТ выбран 3-й вариант только по критерию наименьшего значения средневзвешенного тарифа, при этом разница в тарифах между вариантами незначительна, а затраты на реализацию данного варианта превышают ранее утверждённый вариант развития ЦСТ.		Устранено	В соответствии с пунктом 100 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 (ред. от 20.12.2022), обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа Сургут поселения, осуществлялась на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.
89	Глава 7	Глава 7 стр. 8 Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 г. №787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов...» (далее Правила).	Постановление утратило силу. Новое Постановление №2115, 2130 от 30.11.2021г	Устранено	
90	Глава 8	Стр. 33 Плата за подключение на 2023 г. объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, установлена Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры и приведена и составляет 9371,04 тыс. руб за Гкал/ч без НДС. Не верно указан тариф на подключение на 2023г	Приказ РСТ ХМАО-Югры №125-нп от 13.12.2022г и №124 от 13.12.2022г об установлении платы на подключения к системе ТВС на 2023г для СГМУП «ГТС»	Устранено	
91	Глава 8	Глава 8 Таблица 4.2. «Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)» : 1. Внести изменения по перспективным объектам согласно замечаний по приложению №1 Главы 2; 2. Для всех перспективных объектов принят один и тот же вид прокладки (бесканальный) и тип изоляции (ППУ)трубопроводов. Графы «Вид прокладки», «Тип изоляции» исключить (То же самое замечание «Утверждаемая часть Том 2 (раздел 6-15) Таблица 6.1.»)	В связи с тем, что способ прокладки трубопроводов определяется при проектировании с учетом благоустройства территории и на стадии выдачи ТУ в большинстве случаев невозможно определить тип прокладки сетей теплоснабжения. Трубопроводы возможно предусмотреть одной из следующих конструкций: 1) теплопроводы в пенополиуретановой теплоизоляции (на основе двухкомпонентной ППУ системы Изолан-350) и полиэтиленовой гидрозащитой оболочке с системой оперативного дистанционного контроля (ОДК) 2) теплопроводы в пенополимерминеральной теплогидроизоляции (на основе трехкомпонентной ППМ системы Изолан-345ПБ) с попутным и отводящим дренажом по ГОСТ Р 56227-2014	Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
92	Глава 8	Стр. 123 Таблица 4.2 Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя КУ "УКС Югры" Станция переливания крови с тепловой нагрузкой - 1,516 Гкал/ч	Внести изменения в суммарную величину тепловой нагрузки – 0,9508 Гкал/ч Способ прокладки – канальный, Протяженность до границы ЗУ – 200 м Диаметр трубопровода – 2Ду100 Год ПИР и строительства - 2023	Устранено	
93	Глава 8	Стр. 123 Таблица 4.2 Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя КУ "УКС Югры" Станция скорой медицинской помощи с тепловой нагрузкой - 1,662 Гкал/ч	Внести изменения в суммарную величину тепловой нагрузки – 0,9204 Гкал/ч Способ прокладки – канальный, Протяженность до границы ЗУ– 79 м Диаметр трубопровода – 2Ду125 Год ПИР и строительства - 2023	Устранено	
94	Глава 8	Стр. 129 Таблица 4.2 Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр высоких биомедицинских технологий ООО "Швабе-Москва с тепловой нагрузкой - 1,422 Гкал/ч	Способ прокладки – канальный,бесканальный Протяженность до границы ЗУ– 242 м Диаметр трубопровода – 2Ду150 Год ПИР и строительства - 2023	Устранено	
95	Глава 12	Таблица 1.7 – Таблица П47.1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 2 (СГМУП "ГТС"), тыс. руб.	То же самое, что в Главе 16.	Отклонено	Непонятно в чем суть замечания
96	Глава 12	Стр. 119 Таблица 1.15 – Таблица П47.1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 2 (СГМУП "ГТС"), тыс. руб.	Внести изменения по перспективным объектам согласно замечаний по приложению №1 Главы 2, в части мероприятий СГМУП «ГТС» согласно замечаний РТС-3, РТС-2.	Устранено	
97	Глава 15	Таблица 1.1 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе (таблица П49.2 МУ)	Поз. 7 котельная №6 – исключить из 4 столбца слово «сети» Поз. 23 Котельная №35 Спортивное (законсервирована) исключить из 4 столбца слово «сети» Поз. 22 Котельная №34 Крылова, 40 исключить из 4 столбца слово «сети». На балансе СГМУП «ГТС» отсутствуют сети после данных источников	Устранено	
98	Глава 15	Таблица 2.1 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.	Система теплоснабжения №7 На балансе СГМУП «ГТС» отсутствуют сети после котельной №6 и техническое обслуживание сетей СГМУП «ГТС» не курирует. (собственник сетей после котельной №6 – СГМУП «ГВК») Система теплоснабжения №23 На балансе СГМУП «ГТС» отсутствуют сети после котельной №35 и техническое обслуживание сетей СГМУП «ГТС» не курирует. Система теплоснабжения №22 На балансе СГМУП «ГТС» отсутствуют сети после котельной №34 Крылова, 40 и техническое обслуживание сетей СГМУП «ГТС» не курирует.	Устранено	
99	Глава 15	Таблица 3.2 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)	Аналогичные замечания п.15.2	Устранено	
100	Глава 15	Таблица 4.1 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)	Аналогичные замечания п.15.2	Устранено	
101	Глава 16	Таблица 2.1 – Реестр мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Внести изменения по перспективным объектам согласно замечаний по приложению №1 Главы 2, в том числе: Подгруппа проектов 002.02.01.000 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки: Включены все перспективные объекты в зоне действия ЕТО. При этом СГМУП «ГТС» выполняет мероприятия по строительству сетей до границ ЗУ подключаемых объектов только по трем объектам: 1) Подгруппа проектов 002.02.01.385 - Строительство	Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
			тепловой сети для подключения перспективного потребителя Центр высоких биомедицинских технологий ООО "Швабе-Москва с тепловой нагрузкой - 1,422 Гкал/ч в зоне действия Котельная №23 "Ледовый Дворец" (СГМУП «ГТС») 2) Подгруппа проектов 002.02.01.352 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя КУ "УКС Югры" Станция скорой медицинской помощи с тепловой нагрузкой - 1,662 Гкал/ч в зоне действия СГРЭС-1 (СГМУП «ГТС») (изменить тепловую нагрузку на 0,9204 Гкал/ч) 3) Подгруппа проектов 002.02.01.353 - Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя КУ "УКС Югры" Станция переливания крови с тепловой нагрузкой - 1,516 Гкал/ч в зоне действия СГРЭС-1 (СГМУП «ГТС») (изменить тепловую нагрузку на 0,9508 Гкал/ч)		
102	УЧ Том 1	Стр. . 29, 39 Таблица 1.7 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования и составления последующих Глав Таблица 1.8 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда), в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)	Пояснить отрицательные значения приростов тепловой энергии с разбивкой по годам по котельным СГМУП «ГТС»	Устранено	
103	УЧ Том 2	Таблица 10.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа исключить слово сети на Источниках теплоснабжения котельная №6, 13, 34,35	На балансе СГМУП «ГТС» отсутствуют сети после источников	Устранено	
104	УЧ Том 2	Таблица 10.1 Сети от источника котельная №13 на баланс ОАО «РЖД». Исключить «ОАО «РЖД сети» котельная №14. Котельная №14 дополнить СГМУП «ГТС» источник, сети	11) Котельная №13 СГМУП «ГТС» - Источники. ОАО «РЖД» - Сети 12) Котельная №14 СГМУП «ГТС» - источники, сети	Отклонено	
ОО и УИП					
105		«Стоимость мероприятий в прогнозных ценах должна соответствовать стоимости, утвержденной в инвестиционных программах СГМУП «ГТС», за исключением строительства котельных №7 и №28.»			
АО					
106		выявлены замечания относительно отраженных сведений фактического потребления тепловой энергии в период с 2020-2022гг. по ГРЭС-1 и ГРЭС-2 Глава 1. Том.1 ч. 5 пп.5.5. стр. 344 (Таблица 5.6 – Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года), а также некорректно отраженные данные по объему тепловой энергии затраченной на приготовление горячей воды.		Устранено	
107		В период с 2024 по 2028гг. планируемые объемы выработки/полезного отпуска тепловой энергии предлагаю отразить по данным СГМУП «ГТС», предложенных предприятием при регулировании долгосрочных тарифов 2024-2028гг. Анализ потребления тепловой энергии за 3 года в разрезе источников теплопотребления.		Устранено	
ОТЭАиП					
108	УЧ Том1 стр. 10	Рисунок 1.1 не загрузился		Устранено	
109	УЧ Том1 стр. 11	Рисунок 1.2 не загрузился		Устранено	
110	УЧ Том1 стр. 15	Рисунок 1.3 не загрузился		Устранено	
111	УЧ Том1 стр. 16	Рисунок 1.4 не загрузился		Устранено	
112	УЧ Том1 стр. 18	Рисунок 1.5 не загрузился		Устранено	
113	УЧ Том1	В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075 (далее - Основы ценообразования N 1075), тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения. В связи с этим, прошу обратить внимание, чтобы в актуализированной на 2024 год схеме теплоснабжения был учтен		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		объем полезного отпуска в соответствии с данными, предоставленными абонентским отделом при формировании тарифа на 2024-2028 годы.			
114	УЧ Том2 стр. 169-170 табл. 8.2	1) за 2022 год информация сверена и соответствует предоставленной ранее (кроме кот.№25 п.Лесной).В 2022 году по кот.№ 25 п. Лесной ЗАМЕНИТЬ здесь и в последующих главах с 90,2 на 98,63. 2) А с 2023 и последующие годы-непонятно, что за цифры. ЗАМЕНИТЬ здесь и в последующих главах в соответствии с предоставляемой информацией (Значения расходов усл. и натур. топлива СГМУП ГТС на 2023; Значения расходов усл. и натур. топлива СГМУП ГТС на 2024).		Устранено	
115	УЧ Том2 стр. 179 табл. 8.14	ЗАМЕНИТЬ здесь и в последующих главах низшую теплоту сгорания топлива в 2022 году по всем котельным (кроме №25 Лесной) с 8 050 на 8 056 здесь и в последующих главах.		Отклонено	Указанная калорийность не соответствует предоставленным объемам натурального и условного топлива. Будет добавлено примечание, что указана расчетная калорийность = Ву.т. * 7000 / Вн.т.
116	УЧ Том2 стр. 198	Рисунок 10.1 Рисунок не загрузился		Устранено	
117	Глава 1 Том 1 стр. 20 табл. 1.3	п.11 Котельная 13 - ОАО РЖД ЗАМЕНИТЬ здесь и в последующих главах на "муниципальная собственность"			
118	Глава 1 Том 1 стр. 76 табл. 2.36	Среднюю теплотворную способность топлива, ккал/кг по котельным СГМУП ГТС (кроме Котельной №25 пос. Лесной) за 2022 год с 8050 ЗАМЕНИТЬ здесь и в последующих главах на 8056.		Отклонено	Указанная калорийность не соответствует предоставленным объемам натурального и условного топлива. Будет добавлено примечание, что указана расчетная калорийность = Ву.т. * 7000 / Вн.т.
119	Глава 1 Том 2 стр. 95-102 табл. 8.4	ЗАМЕНИТЬ здесь и в последующих главах данные в соответствии с предоставленными "Таблица расхода топлива" (калорийность топлива разная по годам).		Отклонено	Указанная калорийность не соответствует предоставленным объемам натурального и условного топлива. Будет добавлено примечание, что указана расчетная калорийность = Ву.т. * 7000 / Вн.т.
120	Глава 1 Том 2 стр. 180	"При актуализации Схемы теплоснабжения на 2022 г. уточнены основные проблемы..." Почему 2022 год?		Устранено	
121	Глава 1 Том 2 стр. 180	"С момента утверждения действующей схемы теплоснабжения Сургута в 2013 году и актуализации в 2020, 2021 годах описанные..." Может быть нужно добавить 2022, 2023 год?		Устранено	
122	Глава 1 Том 2 стр. 131	начиная со страницы 131 сбой нумерации страниц (после 131 иде страница 553-556, потом вообще нет номеров страниц, потом опять появляется нумерация с цифры 128)		Устранено	
123	Глава 10 стр. 48-50 табл. 5.1	Низшую теплоту сгорания топлива по котельным СГМУП ГТС (кроме Котельной №25 пос. Лесной) за 2022 год с 8050 ЗАМЕНИТЬ здесь и в последующих главах на 8056.		Отклонено	Указанная калорийность не соответствует предоставленным объемам натурального и условного топлива. Будет добавлено примечание, что указана расчетная калорийность = Ву.т. * 7000 / Вн.т.
124	Глава 10 стр. 20 табл. 2.26	1) за 2022 год информация сверена и соответствует предоставленной ранее (кроме кот.№25 п.Лесной).В 2022 году по кот.№ 25 п. Лесной ЗАМЕНИТЬ здесь и в последующих главах с 90,2 на 98,63. 2) А с 2023 и последующие годы-непонятно, что за цифры. ЗАМЕНИТЬ здесь и в последующих главах в соответствии с предоставляемой информацией (Значения расходов усл. и натур. топлива СГМУП ГТС на 2023; Значения расходов усл. и натур. топлива СГМУП ГТС на 2024).		Устранено	
125	Глава 10 стр. 24 табл. 2.37	2) А с 2023 и последующие годы-непонятно, что за цифры. ЗАМЕНИТЬ здесь и в последующих главах в соответствии с предоставляемой информацией (Значения расходов усл. и натур. топлива СГМУП ГТС на 2023; Значения расходов усл. и натур. топлива СГМУП ГТС на 2024).		Устранено	
126	Глава 14	На титульной странице изменить номер в названии главы 12 или 14		Устранено	
127	Глава 14 Таблица 2.7 – Прогноз тарифов СГМУП «ГТС» на тепловую энергию на период до 2035 г.	За счет чего так сильно увеличивается объем полезного отпуска? АО необходимо провести анализ соответствия объемов тепловой энергии (полезного отпуска, выработки, покупной тепловой энергии и т.д.), представленных в актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год и предоставленных к расчету тарифа на период регулирования 2024-2028.		Устранено	
128	Глава 14 Таблица 2.7 – Прогноз тарифов СГМУП «ГТС» на тепловую энергию на период до 2035 г.	Предлагаемый новый В3 включает перспективу, которая не учитывается при установлении тарифов на 2024-2028. В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075 (далее - Основы ценообразования N 1075), тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого		Необходимо уточнить	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения. Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями <u>с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.</u> <u>Расчет тарифов произведен на основании фактических данных за последние 3 года.</u> <u>Необходимо как Базовый вариант для СГМУП "ГТС" принять сметы, направленные в регулирующий орган для установления тарифа на 2024-2028 гг. На основании предоставленных СГМУП "ГТС" данных (сметы, структуры) необходимо отразить в Базовых вариантах таблицы "Прогноз тарифов" информацию для СГМУП "ГТС" и пр.Набережный отдельно.</u> <u>Вариант разработчика переименовать, например, Перспективный (или Вариант с учетом перспективы).</u>			
129	Глава 14 Рисунок 3.4 – Прогноз тарифа СГМУП "ГТС"	не загрузился		Устранено	
ОопУИП					
130	Глава 12	Мероприятия привести в соответствии с приложением 3. По остальным мероприятиям, указанных в Таблице 1.15 - Таблице П47.1., стоимость мероприятий в прогнозных ценах должна соответствовать стоимости, утвержденной в инвестиционных программах СГМУП «ГТС» (прилагаются), за исключением строительства котельных №7 и №28.		Устранено	
131	Глава 5	Учесть цифры ГТС. См. Приложение 4			
132	Глава 8	в Таблице 9.1 добавить столбец №п/п;		Устранено	
133	Глава 8	в Таблице 9.1 на стр.181 начиная с наименования участка «Модернизация комплекса сетей теплоснабжения от ЦТП-25 в мкр. "А": 1) Участок сетей теплоснабжения от ТК-1 до ТК-2, ТК-2", ввода в ж.д. ул. Ленинградская, 10А. (инв.№30439) 2) Участок сетей теплоснабжения от ж/д Кукуевецкого, 12/2 до ТК- 7, ТК-6, ТК-5. (инв.№30182) 3) Участок сетей теплоснабжения от ТК- 5 до ввода в ж/д пр-т Набережный, 10. (инв.№30184)» заканчивая на стр.182 наименованием участка «Участок сетей теплоснабжения от ТК-55-7 до ввода в ж.д. набережная Ивана Кайдалова, 28/1. (инв. №31900)» привести в соответствие с Приказом 42-Пр-10 от 14.10.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023г.» п.3.1.1, п. 3.1.2, п.3.1.3, п.3.1.4, п.3.1.5, п.3.1.6, п.3.1.7		Устранено	
134	Глава 8	в Таблице 9.1 на стр.183 начиная с наименования участка «Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-25 в мкр. "А": (инв.№30439, 30182, 30184) 1) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-1 до ТК-2, ТК-2", ввода в ж.д. ул. Ленинградская, 10А. 2) Участок сетей горячего водоснабжения от ж/д Кукуевецкого, 12/2 до ТК-7, ТК-6, ТК-5. 3) Участок сетей горячего водоснабжения от ТК-5 до ввода в ж/д пр-т Набережный, 10.» заканчивая на стр.189 наименованием участка «Модернизация комплекса сетей тепловодоснабжения от ЦТП-81 в пос. Железнодорожный: (инв.№30037)» привести в соответствие с Приказом 469-П от 30.09.2022 «Об утверждении инвестиционной программы Сургутского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения на 2023-2025 годы» п.3.1.1, п.3.1.2, п.3.1.4, п.3.1.5, п.3.1.6, п.3.1.7, п.3.1.8, п.3.1.9, п.3.1.11, п.3.1.12, п.3.1.13, п.3.1.15, п.3.1.16, п.3.1.19, п.3.1.20, п.3.1.21, п.3.1.22, п.3.1.24, п.3.1.25, п.3.1.26, п.3.1.27, п.3.1.28, п.3.1.29, п.3.1.30, п.3.1.31, п.3.1.32, п.3.1.33, п.3.1.34, п.3.1.35, п.3.1.36, п.3.1.37, п.3.1.38, п.3.1.39, п.3.1.40, п.3.1.41, п.3.1.42, п.3.1.43, п.3.1.44, п.3.1.45, п.3.1.46, п.3.1.47, п.3.1.48, п.3.1.49, п.3.1.50, п.3.1.51, п.3.1.52 п.3.1.53, п.3.1.54, п.3.1.55, п.3.1.56, п.3.1.57 п.3.1.58, п.3.1.59, п.3.1.60		Устранено	
135	Глава 8	Учесть цифры ГТС. См. Приложение 5		Устранено	
КИПиА					
136	Глава 1 Том 1	в таблице 2.35 - "Перечень приборов учета, установленных на котельных": а. необходимо добавить наименование измерительных приборов. № п/п Наименование источника Наименования измерительных приборов 16 Котельная №24 "Нефтяник" УВП-280Б.01 26 Котельная №35 Спортивное (законсервирована) УВП-280Б.01		Устранено	
137	Глава 1 Том 1	в таблице 3.43 - "Оснащенность ЦТП, ПС СГМУП "ГТС" автоматизированными системами управления":		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		а. необходимо добавить в существующие объекты информацию по автоматизации, добавить объекты, удалить объекты (Приложение 6)			
ПАО "ОГК-2"					
138	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 1.6	Неверно указана реализация тепловой энергии за 2020, 2021, 2022 гг. 2020 – 1 542 848 Гкал, 2021 – 1 758 541 Гкал, 2022 - 1 739 943 Гкал		Устранено	
139	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 2.1	Значения строк 1-й "Установленная тепловая мощность, в том числе:" и 2-й "отборы паровых турбин, в том числе:" должны быть равны. Весь отпуск тепла осуществляется из отборов.		Устранено	
140	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.02.001	Исправить: Год начала реализации мероприятия: 2021 Добавить: Наименование показателя: Информационная безопасность Ед. изм.: - До реализации мероприятия: не соответствует После реализации мероприятия: соответствует		Устранено	
141	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.001	Исправить: Год начала реализации мероприятия: 2021 Добавить: Наименование показателя: Установленная тепловая мощность Ед. изм.: Гкал/час До реализации мероприятия: 20 После реализации мероприятия: 20		Устранено	
142	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.002	Исправить: Обозначение необходимости: Замена ЦВД отработавшего свой ресурс, для надежной работы энергоблока и исключения недопоставки мощности на ОРЭМ. Наименование показателя: температура питательной воды Ед. изм.: °С До реализации мероприятия: 214 После реализации мероприятия: 237 Год начала реализации мероприятия: 2020		Устранено	
143	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.003	Исправить: Год начала реализации мероприятия: 2022 Добавить: Наименование показателя: Установленная тепловая мощность Ед. изм.: Гкал/час До реализации мероприятия: 40 После реализации мероприятия: 40		Устранено	
144	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.007	Исправить: Обозначение необходимости: Восстановление надежности ПВД и достижение эксплуатации оборудования на номинальных параметрах. Ед. изм.: °С До реализации мероприятия: 214 После реализации мероприятия: 237 Год начала реализации мероприятия: 2020		Устранено	
145	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.012	Исправить: Обозначение необходимости: Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления Наименование показателя: Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд. Год начала реализации мероприятия: 2022 Год окончания мероприятия: 2025		Устранено	
146	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.013	Исправить: Обозначение необходимости: Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления Наименование показателя: Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд.		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		Год начала реализации мероприятия: 2022 Год окончания мероприятия: 2027			
147	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.015	Исправить: Обозначение необходимости: Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока. Наименование показателя: Информационная безопасность До реализации мероприятия: не соответствует После реализации мероприятия: соответствует Год начала реализации мероприятия: 2023		Устранено	
148	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.016	Исправить: Обозначение необходимости: Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока. Наименование показателя: Информационная безопасность До реализации мероприятия: не соответствует После реализации мероприятия: соответствует Год начала реализации мероприятия: 2023		Устранено	
149	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.017	Исправить: Наименование показателя: Установленная тепловая мощность После реализации мероприятия: 1071 Год начала реализации мероприятия: 2023 Год окончания мероприятия: 2027		Устранено	
150	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.019	Исправить: Обозначение необходимости: Повышение оперативности принимаемых решений начальником смены станции при возникновении нештатных ситуаций; автоматизация процесса выполнения начальником смены станции стандартных операционных процедур (СОП) при регистрации системой ИСИБ-3D нештатных ситуаций; передача оперативной информации диспетчеру Ситуационно-кризисного центра ООО «Газпром энергохолдинг» (СКЦ) и диспетчеру Единого центра коммерческой диспетчеризации ПАО «ОГК-2» (ЕЦКД) об обстановке на СурГРЭС в реальном масштабе времени Год начала реализации мероприятия: 2024		Устранено	
151	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.020	Исправить: Наименование мероприятия: Дооснащение инженерно-технических средств охраны объектов филиала ПАО "ОГК-2"-Сургутская ГРЭС-1 (2 пусковой комплекс) Обозначение необходимости: Выполнение требований законодательства в области обеспечения безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливноэнергетического комплекса: Федерального закона от 21.07.2011 г. № 256ФЗ «О безопасности объектов топливноэнергетического комплекса». Наименование показателя: Безопасность и антитеррористическая защищенность Год начала реализации мероприятия: 2022 Год окончания мероприятия: 2024		Устранено	
152	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.021	Исправить: Обозначение необходимости: Выполнение работ для обеспечения безопасности персонала при подъёме и спуске на лифтах филиала ПАО «ОГК-2» -Сургутская ГРЭС-1 и выполнение требований Технического регламента Таможенного союза (ТР ТС 011/2011) «Безопасность лифтов» Год начала реализации мероприятия: 2023		Устранено	
153	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.026	Исправить: Наименование мероприятия: Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока № 13,16 с заменой питательного электронасоса Обозначение необходимости: Повышение надёжности работы оборудования за счёт применения нового усовершенствованного насоса с торцовыми уплотнениями.		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
154	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, добавить мероприятие	<p>Наименование мероприятия: Разработка и внедрение тренажёра Сургутской ГРЭС-1.</p> <p>Обозначение необходимости: Внедрение комплексного компьютерного тренажёра дает возможность получить:</p> <ul style="list-style-type: none">- полный объем функциональных возможностей оператора в части управления и контроля за технологическими процессами, соответствующий объекту-прототипу;- любые эксплуатационные режимы, включая и режимы с наложением аварийных ситуаций;- высокую адекватность воспроизведения информации и динамики процессов по отношению к объекту-прототипу;- возможность работы, как в реальном времени, так и замедленном/ускоренном режимах, «заморозка» процесса (пауза);- интерфейс оператора, полностью соответствующий реальному интерфейсу блока-прототипа;- автоматизированное оценивание, протоколирование и хранение результатов тренировок; <p>Наименование показателя: Надёжность, аварийность</p> <p>Ед. изм.: %</p> <p>До реализации мероприятия: не соответствует.</p> <p>После реализации мероприятия: соответствует</p> <p>Год начала реализации мероприятия: 2022</p> <p>Год окончания мероприятия: 2023</p>		Устранено	
155	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, добавить мероприятие	<p>Наименование мероприятия: Техническое перевооружение ХВО с внедрением установки ультрафильтрации.</p> <p>Обозначение необходимости: Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Модернизация части существующего комплекса предварительной очистки с использованием современных отечественных технологий мембранной очистки для обеспечения нормативного качества и количества обессоленной воды, восполнения пароводяных потерь в циклах энергоблоков и подпиточной воды для нужд теплосети стабильно высокого качества.</p> <p>Наименование показателя: Информационная безопасность</p> <p>Ед. изм.: -</p> <p>До реализации мероприятия: не соответствует.</p> <p>После реализации мероприятия: соответствует</p> <p>Наименование показателя: Износ</p> <p>Ед. изм.: %</p> <p>До реализации мероприятия: 90</p> <p>После реализации мероприятия: 00</p> <p>Год начала реализации мероприятия: 2020</p> <p>Год окончания мероприятия: 2023</p>		Устранено	
156	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, добавить мероприятие	<p>Наименование мероприятия: Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №6 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок.</p> <p>Обозначение необходимости: Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока..</p> <p>Наименование показателя: Информационная безопасность</p> <p>Ед. изм.: -</p> <p>До реализации мероприятия: не соответствует.</p> <p>После реализации мероприятия: соответствует</p> <p>Наименование показателя: Установленная тепловая мощность</p> <p>Ед. изм.: Гкал/час</p> <p>До реализации мероприятия: 20</p> <p>После реализации мероприятия: 20</p> <p>Год начала реализации мероприятия: 2022</p> <p>Год окончания мероприятия: 2023</p>		Устранено	
157	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.031	<p>Исправить:</p> <p>Наименование мероприятия: Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (O2, CO) за дымососами блока ст. №15</p> <p>Обозначение необходимости: Повышение надежности и экономичности работы котельного оборудования за счет оптимизации топочного режима котла, уменьшения расхода электроэнергии на привод тягодутьевых механизмов.</p>		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		Наименование показателя: Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии. Ед. изм.: кг.у.т./Гкал До реализации мероприятия: 153,8 После реализации мероприятия: 153,8 Год начала реализации мероприятия: 2024 Год окончания мероприятия: 2024			
158	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283, мероприятие 001.01.03.032	Исправить: Наименование мероприятия: Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (O2, CO) за дымососами блока ст. №16 Обозначение необходимости: Повышение надежности и экономичности работы котельного оборудования за счет оптимизации топочного режима котла, уменьшения расхода электроэнергии на привод тягодутьевых механизмов. Наименование показателя: Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии. Ед. изм.: кг.у.т./Гкал До реализации мероприятия: 153,8 После реализации мероприятия: 153,8 Год начала реализации мероприятия: 2024 Год окончания мероприятия: 2024		Устранено	
159	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.4 стр. 283	Исключить из схемы теплоснабжения следующие мероприятия: 001.01.02.002, 001.01.02.003, 001.01.02.004, 001.01.02.005, 001.01.02.006, 001.01.02.007, 001.01.02.008, 001.01.02.009, 001.01.03.004, 001.01.03.006, 001.01.03.005, 001.01.03.008, 001.01.03.009, 001.01.03.010, 001.01.03.011, 001.01.03.014, 001.01.03.018, 001.01.03.022, 001.01.03.023, 001.01.03.024, 001.01.03.025, 001.01.03.027, 001.01.03.028, 001.01.03.029, 001.01.03.030, 001.01.03.033, 001.01.03.034, 001.01.03.035, 001.01.03.036, 001.01.03.037, 001.01.03.038, 001.01.03.039, 001.01.04.001, 001.01.04.002, 001.01.04.003.		Устранено	
160	Утверждаемая часть Том 1 Табл. 5.2 стр. 281, мероприятие 001.01.02.010	1. Нет возможности проверить, данных о реализации мероприятия нет. 2. 3-й столбец сформулировать следующим образом: "Обеспечение подключения новых потребителей к 3-му тепловыводу, путём строительства сетевых трубопроводов 3-го тепловывода от главного корпуса до ограды электростанции, с узлами переключений между тепловыводами станции и узлами учёта теплоэнергии". 3. Синхронизировать сроки реализации данного мероприятия со строительством ПКТС 2028-2030.		Устранено	
161	Утверждаемая часть Том 2 Табл.6.4 стр. 142	Синхронизировать сроки реализации данного мероприятия со строительством ПКТС 2028-2030. Мероприятия разработать с учётом концепции: "Обеспечение подключения новых потребителей к 3-му тепловыводу, путём строительства сетевых трубопроводов 3-го тепловывода от главного корпуса до ограды электростанции, с узлами переключений между тепловыводами станции и узлами учёта теплоэнергии".		Устранено	
162	Утверждаемая часть Том 2 Табл. 8.1 стр. 169	Пояснить, как получены прогнозные данные по показателям "УРУТ на ээ" и "УРУТ на тэ".		Устранено	
163	Утверждаемая часть Том 2 п.п. 13.5 стр. 216	Исключить весь текст, касающийся реконструкции ТФК СГРЭС-1. Никакого отношения к схеме водоснабжения не имеет.		Устранено	
164	Утверждаемая часть Том 2 Табл. 14.1 стр. 222	1. Пояснить, как получены данные по п.п.15 "Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов" 2. Установленная тепловая мощность с 2027г. = 1056Гкал/ч. 3. Пояснить, как получены прогнозные данные (2023-2035гг.) по п.п. 6, 6.1 "Отпуск тепловой энергии"; п.п. 8 "УРУТ на ээ" и прочие.		Устранено	
165	Глава №1. Стр. 345 Табл. 5.6	Неверно указана реализация тепловой энергии за 2020, 2021, 2022 гг. 2020 – 1 542 848 Гкал, 2021 – 1 758 541 Гкал, 2022 - 1 739 943 Гкал		Устранено	
166	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.02.001	Исправить: Год начала реализации мероприятия: 2021 Добавить: Наименование показателя: Информационная безопасность Ед. изм.: - До реализации мероприятия: не соответствует После реализации мероприятия: соответствует		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
167	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.001	Исправить: Год начала реализации мероприятия: 2021 Добавить: Наименование показателя: Установленная тепловая мощность Ед. изм.: Гкал/час До реализации мероприятия: 20 После реализации мероприятия: 20		Устранено	
168	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.002	Исправить: Обозначение необходимости: Замена ЦВД отработавшего свой ресурс, для надежной работы энергоблока и исключения недопоставки мощности на ОРЭМ. Наименование показателя: температура питательной воды Ед. изм.: °С До реализации мероприятия: 214 После реализации мероприятия: 237 Год начала реализации мероприятия: 2020		Устранено	
169	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.003	Исправить: Год начала реализации мероприятия: 2022 Добавить: Наименование показателя: Установленная тепловая мощность Ед. изм.: Гкал/час До реализации мероприятия: 40 После реализации мероприятия: 40		Устранено	
170	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.007	Исправить: Обозначение необходимости: Восстановление надежности ПВД и достижение эксплуатации оборудования на номинальных параметрах. Ед. изм.: °С До реализации мероприятия: 214 После реализации мероприятия: 237 Год начала реализации мероприятия: 2020		Устранено	
171	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.012	Исправить: Обозначение необходимости: Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления Наименование показателя: Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд. Год начала реализации мероприятия: 2022 Год окончания мероприятия: 2025		Устранено	
172	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.013	Исправить: Обозначение необходимости: Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления Наименование показателя: Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд. Год начала реализации мероприятия: 2022 Год окончания мероприятия: 2027		Устранено	
173	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.015	Исправить: Обозначение необходимости: Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока. Наименование показателя: Информационная безопасность До реализации мероприятия: не соответствует После реализации мероприятия: соответствует Год начала реализации мероприятия: 2023		Устранено	
174	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.016	Исправить: Обозначение необходимости: Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока. Наименование показателя: Информационная безопасность До реализации мероприятия: не соответствует После реализации мероприятия: соответствует Год начала реализации мероприятия: 2023			
175	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.017	Исправить: Наименование показателя: Установленная тепловая мощность После реализации мероприятия: 1071 Год начала реализации мероприятия: 2023 Год окончания мероприятия: 2027		Устранено	
176	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.019	Исправить: Обозначение необходимости: Повышение оперативности принимаемых решений начальником смены станции при возникновении нештатных ситуаций; автоматизация процесса выполнения начальником смены станции стандартных операционных процедур (СОП) при регистрации системой ИСИБ-3D нештатных ситуаций; передача оперативной информации диспетчеру Ситуационно-кризисного центра ООО «Газпром энергохолдинг» (СКЦ) и диспетчеру Единого центра коммерческой диспетчеризации ПАО «ОГК-2» (ЕЦКД) об обстановке на СурГРЭС в реальном масштабе времени Год начала реализации мероприятия: 2024		Устранено	
177	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.020	Исправить: Наименование мероприятия: Дооснащение инженерно-технических средств охраны объектов филиала ПАО "ОГК-2"-Сургутская ГРЭС-1 (2 пусковой комплекс) Обозначение необходимости: Выполнение требований законодательства в области обеспечения безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливноэнергетического комплекса: Федерального закона от 21.07.2011г. № 256ФЗ «О безопасности объектов попливноэнергетического комплекса». Наименование показателя: Безопасность и антитеррористическая защищенность Год начала реализации мероприятия: 2022 Год окончания мероприятия: 2024		Устранено	
178	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.021	Исправить: Обозначение необходимости: Выполнение работ для обеспечения безопасности персонала при подъёме и спуске на лифтах филиала ПАО «ОГК-2» -Сургутская ГРЭС-1 и выполнение требований Технического регламента Таможенного союза (ТР ТС 011/2011) «Безопасность лифтов» Год начала реализации мероприятия: 2023		Устранено	
179	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.026	Исправить: Наименование мероприятия: Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока № 13,16 с заменой питательного электронасоса Обозначение необходимости: Повышение надёжности работы оборудования за счёт применения нового усовершенствованного насоса с торцовыми уплотнениями.		Устранено	
180	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 добавить мероприятие	Наименование мероприятия: Разработка и внедрение тренажёра Сургутской ГРЭС-1. Обозначение необходимости: Внедрение комплексного компьютерного тренажёра дает возможность получить: - полный объем функциональных возможностей оператора в части управления и контроля за технологическими процессами, соответствующий объекту-прототипу; - любые эксплуатационные режимы, включая и режимы с наложением аварийных ситуаций; - высокую адекватность воспроизведения информации и динамики процессов по отношению к объекту-прототипу; - возможность работы, как в реальном времени, так и замедленном/ускоренном режимах, «заморозка» процесса (пауза); - интерфейс оператора, полностью соответствующий реальному интерфейсу блока-прототипа; - автоматизированное оценивание, протоколирование и хранение результатов тренировок; Наименование показателя: Надёжность, аварийность Ед. изм.: % До реализации мероприятия: не соответствует. После реализации мероприятия: соответствует Год начала реализации мероприятия: 2022 Год окончания мероприятия: 2023		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
181	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 добавить мероприятие	Наименование мероприятия: Техническое перевооружение ХВО с внедрением установки ультрафильтрации. Обозначение необходимости: Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Модернизация части существующего комплекса предварительной очистки с использованием современных отечественных технологий мембранной очистки для обеспечения нормативного качества и количества обессоленной воды, восполнения пароводяных потерь в циклах энергоблоков и подпиточной воды для нужд теплосети стабильно высокого качества. Наименование показателя: Информационная безопасность Ед. изм.: - До реализации мероприятия: не соответствует. После реализации мероприятия: соответствует Наименование показателя: Износ Ед. изм.: % До реализации мероприятия: 90 После реализации мероприятия: 00 Год начала реализации мероприятия: 2020 Год окончания мероприятия: 2023		Устранено	
182	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 добавить мероприятие	Наименование мероприятия: Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №6 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок. Обозначение необходимости: Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока.. Наименование показателя: Информационная безопасность Ед. изм.: - До реализации мероприятия: не соответствует. После реализации мероприятия: соответствует Наименование показателя: Установленная тепловая мощность Ед. изм.: Гкал/час До реализации мероприятия: 20 После реализации мероприятия: 20 Год начала реализации мероприятия: 2022 Год окончания мероприятия: 2023		Устранено	
183	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.031	Исправить: Наименование мероприятия: Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (O2, CO) за дымососами блока ст. №15 Обозначение необходимости: Повышение надежности и экономичности работы котельного оборудования за счет оптимизации топочного режима котла, уменьшения расхода электроэнергии на привод тягодутьевых механизмов. Наименование показателя: Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии. Ед. изм.: кг.у.т./Гкал До реализации мероприятия: 153,8 После реализации мероприятия: 153,8 Год начала реализации мероприятия: 2024 Год окончания мероприятия: 2024		Устранено	
184	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13 мероприятие 001.01.03.032	Исправить: Наименование мероприятия: Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (O2, CO) за дымососами блока ст. №16 Обозначение необходимости: Повышение надежности и экономичности работы котельного оборудования за счет оптимизации топочного режима котла, уменьшения расхода электроэнергии на привод тягодутьевых механизмов. Наименование показателя: Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии. Ед. изм.: кг.у.т./Гкал До реализации мероприятия: 153,8 После реализации мероприятия: 153,8		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		Год начала реализации мероприятия: 2024 Год окончания мероприятия: 2024			
185	Глава №5. Таблица 2.3 стр. 13	Исключить из схемы теплоснабжения следующие мероприятия: 001.01.02.002, 001.01.02.003, 001.01.02.004, 001.01.02.005, 001.01.02.006, 001.01.02.007, 001.01.02.008, 001.01.02.009, 001.01.03.004, 001.01.03.006, 001.01.03.005, 001.01.03.008, 001.01.03.009, 001.01.03.010, 001.01.03.011, 001.01.03.014, 001.01.03.018, 001.01.03.022, 001.01.03.023, 001.01.03.024, 001.01.03.025, 001.01.03.027, 001.01.03.028, 001.01.03.029, 001.01.03.030, 001.01.03.033, 001.01.03.034, 001.01.03.035, 001.01.03.036, 001.01.03.037, 001.01.03.038, 001.01.03.039, 001.01.04.001, 001.01.04.002, 001.01.04.003.		Устранено	
186	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.02.001	Исправить: Год начала реализации мероприятия: 2021 Добавить: Наименование показателя: Информационная безопасность Ед. изм.: - До реализации мероприятия: не соответствует После реализации мероприятия: соответствует		Устранено	
187	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.001	Исправить: Год начала реализации мероприятия: 2021 Добавить: Наименование показателя: Установленная тепловая мощность Ед. изм.: Гкал/час До реализации мероприятия: 20 После реализации мероприятия: 20		Устранено	
188	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.002	Исправить: Обозначение необходимости: Замена ЦВД отработавшего свой ресурс, для надежной работы энергоблока и исключения недопоставки мощности на ОРЭМ. Наименование показателя: температура питательной воды Ед. изм.: °С До реализации мероприятия: 214 После реализации мероприятия: 237 Год начала реализации мероприятия: 2020		Устранено	
189	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.003	Исправить: Год начала реализации мероприятия: 2022 Добавить: Наименование показателя: Установленная тепловая мощность Ед. изм.: Гкал/час До реализации мероприятия: 40 После реализации мероприятия: 40		Устранено	
190	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.007	Исправить: Обозначение необходимости: Восстановление надежности ПВД и достижение эксплуатации оборудования на номинальных параметрах. Ед. изм.: °С До реализации мероприятия: 214 После реализации мероприятия: 237 Год начала реализации мероприятия: 2020		Устранено	
191	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.012	Исправить: Обозначение необходимости: Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления Наименование показателя: Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд. Год начала реализации мероприятия: 2022 Год окончания мероприятия: 2025		Устранено	
192	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.013	Исправить: Обозначение необходимости: Обеспечение административно-технического персонала Сургутской ГРЭС-1 и ИА ОГК-2 достаточной, достоверной и своевременной информацией о протекании технологических процессов, а также о состоянии оборудования Сургутской ГРЭС-1 и технических средств управления Наименование показателя: Аварийность, надёжность, риск неисполнения команд.		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		Год начала реализации мероприятия: 2022 Год окончания мероприятия: 2027			
193	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.015	Исправить: Обозначение необходимости: Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока. Наименование показателя: Информационная безопасность До реализации мероприятия: не соответствует После реализации мероприятия: соответствует Год начала реализации мероприятия: 2023		Устранено	
194	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.016	Исправить: Обозначение необходимости: Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока. Наименование показателя: Информационная безопасность До реализации мероприятия: не соответствует После реализации мероприятия: соответствует Год начала реализации мероприятия: 2023		Устранено	
195	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.017	Исправить: Наименование показателя: Установленная тепловая мощность После реализации мероприятия: 1071 Год начала реализации мероприятия: 2023 Год окончания мероприятия: 2027		Устранено	
196	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.019	Исправить: Обозначение необходимости: Повышение оперативности принимаемых решений начальником смены станции при возникновении нештатных ситуаций; автоматизация процесса выполнения начальником смены станции стандартных операционных процедур (СОП) при регистрации системой ИСИБ-3D нештатных ситуаций; передача оперативной информации диспетчеру Ситуационно-кризисного центра ООО «Газпром энергохолдинг» (СКЦ) и диспетчеру Единого центра коммерческой диспетчеризации ПАО «ОГК-2» (ЕЦКД) об обстановке на СурГРЭС в реальном масштабе времени Год начала реализации мероприятия: 2024		Устранено	
197	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.020	Исправить: Наименование мероприятия: Дооснащение инженерно-технических средств охраны объектов филиала ПАО "ОГК-2"-Сургутская ГРЭС-1 (2 пусковой комплекс) Обозначение необходимости: Выполнение требований законодательства в области обеспечения безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливноэнергетического комплекса: Федерального закона от 21.07.2011 г. № 256ФЗ «О безопасности объектов топливноэнергетического комплекса». Наименование показателя: Безопасность и антитеррористическая защищенность Год начала реализации мероприятия: 2022 Год окончания мероприятия: 2024		Устранено	
198	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.021	Исправить: Обозначение необходимости: Выполнение работ для обеспечения безопасности персонала при подъёме и спуске на лифтах филиала ПАО «ОГК-2» -Сургутская ГРЭС-1 и выполнение требований Технического регламента Таможенного союза (ТР ТС 011/2011) «Безопасность лифтов» Год начала реализации мероприятия: 2023		Устранено	
199	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.026	Исправить: Наименование мероприятия: Техническое перевооружение водопитательной установки энергоблока № 13,16 с заменой питательного электронасоса Обозначение необходимости: Повышение надёжности работы оборудования за счёт применения нового усовершенствованного насоса с торцовыми уплотнениями.		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
200	Глава №7. Таблица 6.1., добавить мероприятие	<p>Наименование мероприятия: Разработка и внедрение тренажёра Сургутской ГРЭС-1.</p> <p>Обозначение необходимости: Внедрение комплексного компьютерного тренажёра дает возможность получить:</p> <ul style="list-style-type: none">- полный объем функциональных возможностей оператора в части управления и контроля за технологическими процессами, соответствующий объекту-прототипу;- любые эксплуатационные режимы, включая и режимы с наложением аварийных ситуаций;- высокую адекватность воспроизведения информации и динамики процессов по отношению к объекту-прототипу;- возможность работы, как в реальном времени, так и замедленном/ускоренном режимах, «заморозка» процесса (пауза);- интерфейс оператора, полностью соответствующий реальному интерфейсу блока-прототипа;- автоматизированное оценивание, протоколирование и хранение результатов тренировок; <p>Наименование показателя: Надёжность, аварийность</p> <p>Ед. изм.: %</p> <p>До реализации мероприятия: не соответствует.</p> <p>После реализации мероприятия: соответствует</p> <p>Год начала реализации мероприятия: 2022</p> <p>Год окончания мероприятия: 2023</p>		Устранено	
201	Глава №7. Таблица 6.1., добавить мероприятие	<p>Наименование мероприятия: Техническое перевооружение ХВО с внедрением установки ультрафильтрации.</p> <p>Обозначение необходимости: Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Модернизация части существующего комплекса предварительной очистки с использованием современных отечественных технологий мембранной очистки для обеспечения нормативного качества и количества обессоленной воды, восполнения пароводяных потерь в циклах энергоблоков и подпиточной воды для нужд теплосети стабильно высокого качества.</p> <p>Наименование показателя: Информационная безопасность</p> <p>Ед. изм.: -</p> <p>До реализации мероприятия: не соответствует.</p> <p>После реализации мероприятия: соответствует</p> <p>Наименование показателя: Износ</p> <p>Ед. изм.: %</p> <p>До реализации мероприятия: 90</p> <p>После реализации мероприятия: 00</p> <p>Год начала реализации мероприятия: 2020</p> <p>Год окончания мероприятия: 2023</p>		Устранено	
202	Глава №7. Таблица 6.1., добавить мероприятие	<p>Наименование мероприятия: Техническое перевооружение оборудования КИПиА блока №6 с внедрением автоматизированной системы розжига горелок.</p> <p>Обозначение необходимости: Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации в части обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры. Обеспечение возможности автоматизированного управления всем технологическим процессом выработки электрической и тепловой энергии заданного количества и качества, включая участие в регулировании параметров энергоблока в нормальных условиях и управление энергоблоком в аварийных ситуациях, повышена эксплуатационная готовность и маневренность энергоблока..</p> <p>Наименование показателя: Информационная безопасность</p> <p>Ед. изм.: -</p> <p>До реализации мероприятия: не соответствует.</p> <p>После реализации мероприятия: соответствует</p> <p>Наименование показателя: Установленная тепловая мощность</p> <p>Ед. изм.: Гкал/час</p> <p>До реализации мероприятия: 20</p> <p>После реализации мероприятия: 20</p> <p>Год начала реализации мероприятия: 2022</p> <p>Год окончания мероприятия: 2023</p>		Устранено	
203	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.031	<p>Исправить:</p> <p>Наименование мероприятия: Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (O2, CO) за дымососами блока ст. №15</p> <p>Обозначение необходимости: Повышение надежности и экономичности работы котельного оборудования за счет оптимизации топочного режима котла, уменьшения расхода электроэнергии на привод тягодутьевых механизмов.</p>		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		Наименование показателя: Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии. Ед. изм.: кг.у.т./Гкал До реализации мероприятия: 153,8 После реализации мероприятия: 153,8 Год начала реализации мероприятия: 2024 Год окончания мероприятия: 2024			
204	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.03.032	Исправить: Наименование мероприятия: Внедрение системы анализа дымовых газов с оптическими датчиками (O2, CO) за дымососами блока ст. №16 Обозначение необходимости: Повышение надежности и экономичности работы котельного оборудования за счет оптимизации топочного режима котла, уменьшения расхода электроэнергии на привод тягодутьевых механизмов. Наименование показателя: Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии. Ед. изм.: кг.у.т./Гкал До реализации мероприятия: 153,8 После реализации мероприятия: 153,8 Год начала реализации мероприятия: 2024 Год окончания мероприятия: 2024		Устранено	
205	Глава №7. Таблица 6.1.	Исключить из схемы теплоснабжения следующие мероприятия: 001.01.02.002, 001.01.02.003, 001.01.02.004, 001.01.02.005, 001.01.02.006, 001.01.02.007, 001.01.02.008, 001.01.02.009, 001.01.03.004, 001.01.03.006, 001.01.03.005, 001.01.03.008, 001.01.03.009, 001.01.03.010, 001.01.03.011, 001.01.03.014, 001.01.03.018, 001.01.03.022, 001.01.03.023, 001.01.03.024, 001.01.03.025, 001.01.03.027, 001.01.03.028, 001.01.03.029, 001.01.03.030, 001.01.03.033, 001.01.03.034, 001.01.03.035, 001.01.03.036, 001.01.03.037, 001.01.03.038, 001.01.03.039, 001.01.04.001, 001.01.04.002, 001.01.04.003.		Устранено	
206	Глава №7. Таблица 6.1., мероприятие 001.01.02.010	1. Нет возможности проверить, данных о реализации мероприятия нет. 2. 3-й столбец сформулировать следующим образом: "Обеспечение подключения новых потребителей к 3-му тепловыводу, путём строительства сетевых трубопроводов 3-го тепловывода от главного корпуса до ограды электростанции, с узлами переключений между тепловыводами станции и узлами учёта теплоэнергии". 3. Синхронизировать сроки реализации данного мероприятия со строительством ПКТС 2028-2030.		Устранено	
207	Глава №7. Табл. 6.1 стр. 18, мероприятие 001.01.02.010	1. Нет возможности проверить, данных о реализации мероприятия нет. 2. 3-й столбец сформулировать следующим образом: "Обеспечение подключения новых потребителей к 3-му тепловыводу, путём строительства сетевых трубопроводов 3-го тепловывода от главного корпуса до ограды электростанции, с узлами переключений между тепловыводами станции и узлами учёта теплоэнергии". 3. Синхронизировать сроки реализации данного мероприятия со строительством ПКТС 2028-2030.		Устранено	
208	Глава №10. Стр. 11 Табл. 2.1	Неверно указан отпуск тепловой энергии за 2023, 2024 гг. Отпуск тепловой энергии план: 2023 – 1 669 002 Гкал 2024 - 1 680 443 Гкал		Устранено	
209	Глава №12. Табл. 1.3, 1.6, 1.11, 1.14	Проверить нет возможности, в связи с отсутствием методики расчета.		Устранено	
210	Глава №12. Табл. 1.3, 1.6, 1.11, 1.14; глава 5 табл. 2.3.	Суммы в доле на ТЭ необходимо заменить согласно направленного файла.		Устранено	
211	Глава №13. Табл.3.1.	Неверно указан отпуск тепловой энергии за 2023, 2024 гг. Отпуск тепловой энергии план: 2023 – 1 669 002 Гкал 2024 - 1 680 443 Гкал		Устранено частично	В таблице приводятся значения отпуска с коллекторов, а не отпуска в сеть. Значения отпуска с коллекторов скорректированы
212	Глава №14. Табл.2.5.	Неверно указан отпуск тепловой энергии за 2023, 2024 гг. Отпуск тепловой энергии план: 2023 – 1 669 002 Гкал 2024 - 1 680 443 Гкал		Устранено	
213	Глава №16. Таблица 1.1.	Исключить из схемы теплоснабжения следующие мероприятия: 001.01.02.002, 001.01.02.003, 001.01.02.004, 001.01.02.005, 001.01.02.006, 001.01.02.007, 001.01.02.008, 001.01.02.009, 001.01.03.004, 001.01.03.006, 001.01.03.005, 001.01.03.008,		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		001.01.03.009, 001.01.03.010, 001.01.03.011, 001.01.03.014, 001.01.03.018, 001.01.03.022, 001.01.03.023, 001.01.03.024, 001.01.03.025, 001.01.03.027, 001.01.03.028, 001.01.03.029, 001.01.03.030, 001.01.03.033, 001.01.03.034, 001.01.03.035, 001.01.03.036, 001.01.03.037, 001.01.03.038, 001.01.03.039, 001.01.04.001, 001.01.04.002, 001.01.04.003.			
214	Глава №16. Табл. 1.1	В следующих проектах указаны не верные данные: 001.01.03.001, 001.01.03.002, 001.01.03.003, 001.01.03.013		Устранено	
215	Глава №16. Таблица 1.1. мероприятие 001.01.02.010	Нет возможности проверить, информация о стоимости отсутствет.		Устранено	
216	Глава №16. Таблица 1.1.	Исправить: суммы и даты по мероприятиям согласно направленного файла "ИПР"		Устранено	
Замечания ООО "Газпром энерго"					
217	Глава 1 Том 1	Изменить установленную мощность котельных на 38,693 Гкал в таблицах 2.30, 2.34		Устранено	
218	Глава 1 Том 1	Таблицу 2.31 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено частично	В соответствии с п. 2 ч. 1 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»: г) "располагаемая мощность источника тепловой энергии" - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.); В связи с чем ограничения установленной тепловой мощности не могут быть равны нулю.
219	Глава 1 Том 1	Таблицу 2.37 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено	
220	Глава 1 Том 1	Таблицу 5.1 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено частично	Обращаем внимание, что в ряде таблиц приводится значение расчетной тепловой нагрузки, которое в отсутсвии необходимых данных приборов учета принято в размере 80% от договорной
221	Глава 1 Том 1	Таблицу 5.3 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено частично	Обращаем внимание, что в ряде таблиц приводится значение расчетной тепловой нагрузки, которое в отсутсвии необходимых данных приборов учета принято в размере 80% от договорной
222	Глава 1 Том 1	Таблицу 5.4 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено частично	Обращаем внимание, что в ряде таблиц приводится значение расчетной тепловой нагрузки, которое в отсутсвии необходимых данных приборов учета принято в размере 80% от договорной
223	Глава 2	Таблицу 2.1 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено частично	В соответствии с п. 2 ч. 1 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»: «...к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
					теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха...». В связи с чем расчетная нагрузка не может соответствовать договорной. Очевидно, замечание, касается договорных значений. Для договорных значений - замечание принимается по всему проекту
224	Глава 2	Таблицу 2.2 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Отклонено	Значения договорной нагрузки за 2022 год противоречат замечанию выше. За 2020-2021 гг. замечание не принимается, т.к. оно касается договорных, а не расчетных нагрузок
225	Глава 2	Таблицу 5.1 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено	
226	Глава 2	Таблицу 5.4 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено	
227	Глава 2 Приложение 1	Дополнить таблицу потребителем ИП Лукьянчук А.В. "Перерабатывающий цех"		Устранено	
228	Глава 3	Дополнить потребителем ИП Лукьянчук А.В. "Перерабатывающий цех"		Устранено	
229	Глава 4	Таблицу 2.2 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено	
230	Глава 6	В таблицах 4.1, 5.2, 5.3 и 7.1 значения показателей в 2018-2019 гг. необходимо привести к 0		Устранено	
231	Глава 10	Таблицу 2.5 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено	
232	Глава 10	Таблицу 2.16 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено	
233	Глава 10	Таблицу 2.27 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено	
234	Глава 10	Таблицу 2.28 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено	
235	Глава 10	Таблицу 2.70 привести в соответствие с пунктом 233		Устранено	
236	Глава 10	Таблицу 2.71 привести в соответствие с пунктом 232		Устранено	
237	Глава 13	Таблицу 4.1 принять в части ООО "Газпром энерго" в предоставленной редакции		Устранено частично	В части строки с тепловой нагрузкой изменения не приняты, в строке приводятся данные с учетом расчетной, а не договорной нагрузки
Замечания ООО "СГЭС"					
238	Глава 3	Эл.модель ZULU не актуализирована разработчиками в ООО «СГЭС», в связи с чем замечания будут предоставлены после ее актуализации. Актуализированнуюмодель обновить на рабочих местах ООО «СГЭС»		Устранено	
239	Глава 1	п.2.1.10 «Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети» по ГРЭС-1 дополнить информацией из предоставленного приложения		Устранено	
240	Глава 1	Нет описания и соответственно не загружены рисунки по зонам действия теплоисточников ООО «СГЭС»		Устранено	
241	Глава 2	Табл.2.1 Расчетная тепловая по котельной К-45 – 68,663 Гкал/час, СОК – 2,256Гкал/час (согласно направленным исходным данным - реестр договоров) – исправить по всем главам		Устранено частично	В соответствии с п. 2 ч. 1 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»: «...к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха...». В связи с чем расчетная нагрузка не может соответствовать договорной. Очевидно, замечание, касается договорных значений. Для договорных

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
					значений - замечание принимается по всему проекту
242	Глава 2 Приложение 1	подключение ж/д № 3, 10, 11 от К-45 ООО СЗ «Спецжелезобетонстрой», остальные ж/д в мкр.35А, которые должны подключаться от К-45, исключить, т.к. ТУ не выдавались		Устранено	
243	Глава 2 Приложение 1	подключение ж/д п.472-493 ж/д в мкр43 – ТУ не выдавались, мощностью котельной не предусмотрено, исключить		Устранено частично	Схема теплоснабжения - документ долгосрочного планирования. Объекты могут прийти в дальнейшем. Ввиду отсутствия конкретных заявок на подключение, объекты, которые были отнесены на ближайшие годы, перенесены на период не ранее 2032 года
244	Глава 4	табл.2.2. Баланс тепловой мощности... Котельная К-45 – присоединенная нагрузка в 2023г. – 68,663Гкал/час, установленная мощность котельной с 2026г.- 100Гкал/час – откорректировать по тексту всех главам		Устранено	
245	Все главы	В связи с направленной документацией на утверждение тарифов в РСТ ХМАО – Югра откорректировать балансы по всему тексту согласно предоставленному приложению		Устранено	
246	Глава 5	На стр.43 -49 исправить ПАО «СГЭС» на ООО «СГЭС»		Устранено	
247	Глава 5	на рис. 2.2; 2.6; 2.10; 2.14 котельную ПКТС исключить из принадлежности СГМУП «ГТС»		Устранено	
248	Глава 5	в наименовании варианта 1 откорректировать слова «для переключения части зоны ПКТС на новую пиковую котельную». Пиковая котельная работает на догрев теплоносителя. Данную фразу откорректировать по всему тексту		Устранено	
249	Глава 5	стр.17 откорректировать выражение «предложено переключение части сущ и перспективных потребителей от ПКТС» - от ПКТС подключение потребителей не производится, она работает на догрев		Устранено	
250	Глава 5	стр.42 откорректировать слова «запертая мощность ПКТС» на «запертая мощность тепломагистрали «ГРЭС-1 – ПКТС». Исключить слова «с разгрузкой ПКТС в объеме нагрузки 60 Гкал/час», ПКТС работает на догрев		Устранено	
251	Глава 5	стр.42 дополнить словами после «строительство новой пиковой котельной мощностью 120 Гкал/час» - строительство производится совместно с 3 тепловыводом		Устранено	
252	Глава 8	В связи с отсутствием указания микрорайонов по перспективным потребителям и соответственно т/сетей к ним не представляется возможным определить к какой тепломагистрали планируется подключение. В связи с чем рассмотрение главы 8 не представляется возможным по зоне ЕТО ООО «СГЭС». В таблице по каждому мероприятию подвести итог по затратам (Сформировать каждое мероприятие в целом с дальнейшей разбивкой по годам и диаметрам при необходимости)		Устранено	
253	Глава 8	табл. 4.1 «Перечень потребителей, вводимых в 23-35гг..» распределить по блокам с привязкой к микрорайонам		Устранено	
254	Глава 8	табл.5.1 строительство сетей мкр39, т/м от ТК-4 в КК-36 до УТ-3 мкр41 не относится к т/источнику ГРЭС-1 откорректировать		Устранено	
255	Глава 8	табл.4.2 «Объемы строительства т/с в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» добавить колонки «Инвестор», «Балансовая принадлежность» для понимания кто будет строить и кому будет принадлежать		Устранено	
256	Глава 15	Рис.6.1 в мкр.30 в Зону действия ЕТСО СГМУП «ГТС» добавить зону действия ЕТСО ООО «СГЭС»		Устранено	
257	Глава 15	В микрорайонах, подключенные от т/м ООО «СГЭС», добавить зону действия ООО «СГЭС» (зона совместного теплоснабжения СГМУП «ГТС» и ООО «СГЭС»)		Устранено	
258	Глава 12	Включить общий итог по каждому мероприятию по всему тексту всех глав		Устранено	
259	Глава 16	Откорректировать стоимости и годы реализации мероприятий ООО «СГЭС» по всем таблицам Главы и по всему тексту Схемы теплоснабжения согласно предоставленному приложению		Устранено	
260	УЧ Том 2	табл. 6.6 «строительство ПНС-2 и ПНС» не относится к источнику ГРЭС-1 – исправить по всему тексту		Устранено	
Замечания ДИЗО					
261		При ознакомлении с проектом актуализированной схемы теплоснабжения, размещенной на официальном сайте Администрации города, департаментом установлено, что перечень бесхозйных сетей не соответствует перечню, направленному в адрес МКУ «ДДТиЖКК»		Устранено	
Замечания ООО "СКАТ-База"					
262		Потери в тепловых сетях в горячей воде - 0,01 (стр. 181)		Устранено	На указанных страницах нет данной информации. Значения приняты и учтены
263		Присоединенная тепловая нагрузка - 1,7 (табл. 2.1. стр. 57). Тоже самое стр. 217, 479, 481, 491, 503, КПД - 92%		Устранено	Указанные страницы отсутствуют в документе. Значения приняты и учтены

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
264		Табл. 3.4.11 (стр.421) - годовые потери составляют порядка 520 Гкал/год		Устранено	Указанные страницы отсутствуют в документе. Значения приняты и учтены
265		Поставщик топлива ООО "Газпром межрегионгаз север" (стр. 556)		Устранено	Указанные страницы и информация отсутствуют в документе.
Замечания ПАО "Юнипро"					
266	УЧ Том 1	Стр.23 таблица 1.5. Договорная присоединённая нагрузка на источнике СГРЭС-2 составляет 292,195 Гкал/ч		Устранено	В балансах принята договорная тепловая нагрузка в соответствии с договорами конечных потребителей (Данные ПАО "Юнипро" приведены справочно)
267	УЧ Том 1	Стр.26 таблица 1.6. указать верные данные		Отклонено	В таблице приводится величина реализации тепловой энергии конечными потребителями тепловой энергии (абонентами). Отпускаемая в сеть тепловая энергия (продаваемая ООО "СГЭС") не является полезным отпуском конечных потребителей
268	УЧ Том 1	Стр. 66 таблица 2.1 Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности. Данные не имеют отношения к Сургутской ГРЭС-2, сети принадлежат ООО «СГЭС» Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе 292,195 Гкал/ч, с 2015 года не менялась Промзона - 82,081 ВЖР - 210,114		Устранено	
269	УЧ Том 2	Стр. 169 Табл.8.1 добавить строку - Полезный отпуск тепловой энергии		Устранено	
270	УЧ Том 2	Стр. 169 Табл.8.1. Отпуск тепловой энергии на 2022г. Должен быть 873,474 тыс. Гкал		Устранено	
271	УЧ Том 2	Стр. 169 Табл.8.1. Отпуск тепловой энергии на 2024г. Должен быть 876,893 тыс. Гкал. Хозяйственные нужды – 12,086 тыс. Гкал		Устранено	
272	УЧ Том 2	Стр. 215 «модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №5 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2024 г.)» – заменить на «модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №6 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2025 г.)»		Устранено	
273	УЧ Том 2	Стр.223 таблица 14.1 «Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах» - Присоединенная договорная тепловая нагрузка 292,195 Гкал/ч, с 2015 года не менялась		Устранено	
274	Глава 1 Том 1	Стр. 33 8 турбоагрегатов с установленной мощностью 5150 МВт - 8 турбоагрегатов с установленной мощностью 5170 МВт		Устранено	
275	Глава 1 Том 1	Стр. 34 таблица 2.3 Блок ст.№1 турбоагрегат К-830-250-5, УЭМ 830 МВт		Устранено	
276	Глава 1 Том 1	Стр. 35 таблица 2.6 Установленная и располагаемая электрическая мощность с 2018 по 2021 г.г. - 5667,143 МВт, 2022 г. - 5687,143 МВт		Устранено	
277	Глава 1 Том 1	Стр. 39 таблица 2.11 строки 1-6 убрать данные «назначенный ресурс», «Год достижения назначенного ресурса»		Устранено	
278	Глава 1 Том 1	Стр. 40 таблица 2.12 первая строка первый столбец заменить на К-830-240-5		Устранено	
279	Глава 1 Том 1	Стр.342 таблица 5.4 Договорная присоединённая нагрузка на источнике СГРЭС-2 составляет 292,195 Гкал/ч		Устранено	В разделе 5 приводятся данные для анализа и определения расчетных тепловых нагрузок источников тепловой энергии. Расчет нагрузок основывается на обработке архивов приборов учета отпускаемой тепловой энергии. В таблице 5.4 приводятся расчетные значения. Сведения о договорной нагрузке по данным ПАО "Юнипро" приведены справочно в качестве сноски к таблице 5.1 и 5.10
280	Глава 1 Том 1	Стр.345 таблица 5.6. указать верные данные		Отклонено	В таблице приводится величина реализации тепловой энергии конечными потребителями тепловой энергии (абонентами). Отпускаемая в сеть тепловая энергия (продаваемая ООО "СГЭС") не является полезным отпуском конечных потребителей
281	Глава 1 Том 1	Стр. 350 таблица 5.10 договорная тепловая нагрузка 292,195 Гкал/ч		Устранено	Сведения о договорной нагрузке по данным ПАО "Юнипро" приведены справочно в качестве сноски к таблице 5.10
282	Глава 1 Том 2	1. Стр.9-10 таблица 6.1 Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности. Данные не имеют отношения к Сургутской ГРЭС-2, сети принадлежат		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		ООО «СГЭС» Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе 292,195 Гкал/ч, с 2015 года не менялась Промзона - 82,081 ВЖР - 210,114			
283	Глава 1 Том 2	2. Стр. 46 параграф 6.6. «Зона теплоснабжения СГРЭС-2 имеет резерв тепловой мощности, составляющий 24% от тепловой мощности «нетто» и 15% от располагаемой мощности» - пересчитать в соответствии с замечанием выше		Отклонено	При расчете резерва тепловой мощности в зоне теплоснабжения СГРЭС-2 приняты договорные тепловые нагрузки конечных потребителей.
284	Глава 1 Том 2	3. Стр. 48 таблица 7.1 пояснить как вычислен показатель «Расход воды на ГВС» - у нас закрытая система теплоснабжения		Устранено частично	Согласно полученной электронной модели в зоне действия СГРЭС-2 имеются потребители с открытой схемой подключения. Перечень таких потребителей приведен в разделе 6, а также в разделе 7.3 Тома 2 Книги 2. Расход воды на ГВС подсчитан, исходя из нагрузок потребителей в электронной модели.
285	Глава 1 Том 2	4. Стр. 48 таблица 7.1 «Подключенная нагрузка к коллекторам источника, Гкал/ч» Договорная присоединённая нагрузка на источнике СГРЭС-2 составляет 292,195 Гкал/ч		Устранено	Тепловые нагрузки в данной таблице приведены ошибочно, строки удалены
286	Глава 1 Том 2	5. Стр. 59 параграф 7.3. «Потребители, подключенные по открытой схеме, имеются в зонах действия СГРЭС-2» уточнить данные, указать адрес и количество абонентов, у нас отсутствуют данные о подключении абонентов по открытой схеме теплоснабжения		Устранено частично	Согласно полученной электронной модели в зоне действия СГРЭС-2 имеются потребители с открытой схемой подключения. Перечень таких потребителей приведен в разделе 6, а также в разделе 7.3 Тома 2 Книги 2
287	Глава 1 Том 2	6. Стр. 63 таблица 7.2 «Подключенная нагрузка к коллекторам источника, Гкал/ч» Договорная присоединённая нагрузка на источнике СГРЭС-2 составляет 292,195 Гкал/ч. Отпуск теплоносителя на цели ГВС пояснить как вычислен показатель - у нас закрытая система теплоснабжения, уточнить		Устранено	Тепловые нагрузки в данной таблице приведены ошибочно, строки удалены
288	Глава 4	Стр.3 таблица 2.1 Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности. Данные не имеют отношения к Сургутской ГРЭС-2, сети принадлежат ООО «СГЭС» Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе 292,195 Гкал/ч, с 2015 года не менялась Промзона - 82,081 ВЖР - 210,114		Устранено	
289	Глава 5	Стр.23 таблица 2.4; Стр.48 таблица 2.7; Стр.71 таблица 2.10; Стр.94 таблица 2.13. Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности. Данные не имеют отношения к Сургутской ГРЭС-2, сети принадлежат ООО «СГЭС» Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе 292,195 Гкал/ч, с 2015 года не менялась Промзона - 82,081 ВЖР - 210,114		Устранено	
290	Глава 6	Стр. 50 таблица 5.1 пояснить как вычислен показатель «сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС» - у нас закрытая система теплоснабжения. Величину подпитки на 2023г.указать – 298,954 тыс. м.куб. Величину подпитки на 2024г указать. – 307,369 тыс. м.куб		Устранено частично	Согласно полученной электронной модели в зоне действия СГРЭС-2 имеются потребители с открытой схемой подключения. Перечень таких потребителей приведен в разделе 6, а также в разделе 7.3 Тома 2 Книги 2. Поскольку в исходной информации не была отражена сверхнормативная утечка и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС подсчитан, исходя из нагрузок потребителей в электронной модели. Величина подпитки на 2023-2024 гг. учтена
291	Глава 7	Стр.22 «модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №5 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2024 г.)» – заменить на «модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №6 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2025 г.)»		Устранено	
292	Глава 7	Стр.44-45 таблица 13.1 Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности. Данные не имеют отношения к Сургутской ГРЭС-2, сети принадлежат ООО «СГЭС» Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе 292,195 Гкал/ч, с 2015 года не менялась Промзона - 82,081 ВЖР - 210,114		Устранено	В балансах принята договорная тепловая нагрузка в соответствии с договорами конечных потребителей (Данные ПАО "Юнипро" приведены справочно)
293	Глава 10	Стр. 11 Табл.2.1. добавить строку - Полезный отпуск тепловой энергии		Устранено	
294	Глава 10	Стр. 11 Табл.2.1. Отпуск тепловой энергии на 2022г. Должен быть 873,474 тыс. Гкал		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
295	Глава 10	Стр. 11 Табл.2.1. Отпуск тепловой энергии на 2024г. Должен быть 876,893 тыс. Гкал. Хозяйственные нужды – 12,086 тыс. Гкал		Устранено	
296	Глава 13	Стр.8-9 таблица 3.2 «Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах» - Присоединенная договорная тепловая нагрузка 292,195 Гкал/ч, с 2015 года не менялась		Устранено	При расчете индикаторов принята договорная тепловая нагрузка в соответствии с договорами конечных потребителей (Данные ПАО "Юнипро" приведены справочно)
297	Глава 19	Стр. 39 «модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №5 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2024 г.)» – заменить на «модернизация турбины К-810-240-5 Ст. №6 с увеличением установленной мощности на 20 МВт (2025 г.)»		Устранено	
Замечания УК "СЗТК"					
298		Учесть СН котельной в размере 0,445 Гкал/ч		Устранено	
299		Учесть ПО с 2023-2028 год в размере 8400 Гкал		Устранено	
ПАО "Сургутнефтегаз					
300		Информация, указанная в главе 1 таблицы 4.1, 7.2, 7.3, главе 6 таблицы 4.2, 5.2, 7.1, в схеме теплоснабжения (утвержденная часть) таблицы 3.2, 3.4, не соответствует исходным данным, отправленным письмом в МКУ "ДДТ и ЖКК" от 13.03.2023 №76-01-25-874		Устранено частично	Исходная информация была предоставлена только по часовой подпитке, причем сверхнормативная подпитка, которая должна рассчитываться как разница между фактической и нормативной подпитки (так как отпуска теплоносителя по открытой схеме от источников организации нет), рассчитана неверно. Кроме того, по некоторым источникам информация была представалена на по каждому году периода 2018-2022 гг. Недостающая информация была определена расчетным путем по имеющимся данным
301		Отсутствует схема сети теплоснабжения котельной №4, расположенной по адресу: база производственного обслуживания, г. Сургут, заезд Андреевский, 14, СООР. 10		Устранено	

Таблица 1.2 – Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) кдоработанному проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ Сургут на период до 2035 года, поступивших в период с 21.06.2023 по 28.06.2023

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
СГМУП "ГТС"					
РТС-3					
1	ЭМ	Слой летней гидравлический режим работы тепловых сетей по зонам теплоснабжения		Устранено	
2	ЭМ	Слой переходный гидравлический режим работы тепловых сетей на точку излома температурного графика		Устранено	
3	ЭМ	Слой аварийный гидравлический режим работы тепловых сетей с интервалами по температуре наружного воздуха		Устранено	
КИПиА					
4	Глава 1. Том 1.	Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения", в таблице 2.35 - "Перечень приборов учета, установленных на котельных		Устранено	
5	Глава 1. Том 1.	Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения", в таблице 3.43 - "Оснащенность ЦТП, ПС СГМУП "ГТС" автоматизированными системами управления		Устранено	
ТО					
6	Книга 1 Таблица 7.1 .	Не верно указана нагрузка, диаметр, протяженность, вид прокладки. Внести изменения согласно ранее направленных замечаний		Устранено	
7	Книга 2 том 1.	Общая характеристика магистральных (распределительных сетей), гвс сетей ТСО в зоне деятельности ЕТО стр. 93- 118. Не идет протяженность с ранее предоставленными исходными данными СГМУП «ГТС». Внести изменения во все формы.		Устранено	
8	Книга 2 том 1.	Стр. 123 исключить ЦТП-91,92 демонтированы		Устранено	
9	Книга 2 том 1.	Таблица 3.44 – Оснащенность ЦТП, ПС СГМУП «ГТС» автоматизированными системами управления. Исключить ЦТП-91,92		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
10	Книга 2 том 2.	Таблица 7.2 – Потребители, присоединенные по открытой схеме. Исключить объекты из таблицы.		Устранено	
11	Книга 3. Приложение 1	Стр. 4 поз.710 - ООО "Ханты-Мансийск Стройресурс" Жилой дом №25/1 в зоне многоквартирной жилой застройки г. Сургута срок подключения объекта принять 2024 и тепловую нагрузку на отопление – 0,64 Гкал/ч, согласно ТУ		Устранено	
12	Книга 3. Приложение 1	Включить объекты: 1. Дышеков Я.В. Жилой дом п. Таежный квартал 12, з/у 16; срок подключения объекта принять 2024 и тепловую нагрузку на отопление – 0,08 Гкал/ч, согласно ТУ; 2. МБУ ДО СШ "Аверс" Спортивное ядро в мкр.35А. Спортивный центр с административно-бытовыми помещениями срок подключения объекта принять 2024 и тепловую нагрузку на отопление – 0,1 Гкал/ч, на вентиляцию -0,16 Гкал/ч, ГВС – 0,022 согласно ТУ		Устранено	1. Добавлен объект №806 2. Данный объект уже был под №181. Скорректированы название, нагрузка, год подключения
-	Книга 3. Приложение 6	Таблица 1. Прирост потребления по всем микрорайонам указан с минусом. Данные значения требуют пояснений (комментарий).		Устранено	
13	Книга 6	Состав мероприятий по строительству тепловых сетей по 4 вариантам развития системы теплоснабжения отсутствует. В книге указаны только наименования таблиц.		Устранено	
14	Книга 6	Рисунок 2.5. Путь для построения пьезометрического графика от СГРЭС-1 приведен для существующей на сегодняшний день тепломагистрали 2Ду1200 «ГРЭС-1- ПКТС», а не к перспективному Варианту №1 развития централизованной схемы теплоснабжения г. Сургута. Вариантом №1 предусматривается строительство 3 тепловывода от СГРЭС-1 до существующей тепловой камеры 9ТК-2-7 в районе мкр. 31В по ул. Университетская и новой пиковой котельной		Устранено	
15	Книга 8	Таблица 8.1 Мероприятия по строительству и реконструкции котельных в соответствии с принятым сценарием развития. Исключить из мероприятий СГМУП «ГТС». В книге 6 инвестор данного мероприятия не определен.		Устранено	
16	Книга 13	Таблица 1.7 – Таблица П47.1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 2 (СГМУП "ГТС"), тыс. руб. Перечень объектов привести в соответствии с приложением 1 книга 3. (исключить объекты с недействующими ТУ, добавить новых заявителей)		Устранено	
РТС-1					
17	Книга 8	Таблица 8.1, стр.31 1. Строительство котельной №28 Изменить год окончания мероприятий с 2024 г. на 2026г. 2. Разработка проекта строительсво котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостотряд-94 Изменить год окончания мероприятий с 2024 г. на 2025г.		Устранено	
18	Книга 1 Том1	раздел 3, стр.58. Не опубликованы рисунки зон действия котельных №23,24,25,26,27,28,29,30,32,33,34,35 СГМУП «ГТС»		Устранено	
19	Книга 1 Том1	Таблица 6.1., стр.187 1. Строительство котельной №28 Изменить год окончания мероприятий с 2024 г. на 2026г. 2. Разработка проекта строительсво котельной тепловой мощностью 32 МВт пос. Мостотряд-94 Изменить год окончания мероприятий с 2024 г. на 2025г.		Устранено	
20	Книга 1 Том2	Таблица 9.14 стр.162. Изменить уголь на природный газ		Устранено	
21	Книга 2 Том1	стр.267. Не опубликован рисунок зон действия котельной №35 СГМУП «ГТС»		Устранено	
22	Книга 2 Том2	Таблица 8.1, стр80, стр252. Источник котельная №5 поставить наличие аварийного топлива (дизель)		Устранено	
23	Книга 2 Том2	Стр. 103. В соответствии с проектом имеются источники аварийного (дизельного топлива). Добавить источник котельная №5 (V=15м3)		Устранено	
24	Книга 2, Том2.	Котельная №5 Таблица 13.3 стр. 251 Добавить в графу «топливо» аварийное топливо дизель.		Устранено	
25	Книга11	Котельная №9 Установлен резервуар аварийного топлива стр.47 Исправить с V=50м3 на V=5м3		Устранено	
26	Книга 12	п.6.1. стр.150 В п.6.1. описательная часть не относится к котельной №3 СГМУП «ГТС»		Устранено	
АО					
27	Книга 1. Том 1	Раздел 1-6 таблица 2.6 неверно указаны сведения об объемах потребления тепловой энергии для конечных потребителей по ГРЭС-1. Отражены данные от ПКТС.		Устранено	
28	Книга 2. Том 1	Табл. 2.34 ст 74 в схеме теплоснабжения на 2024г. по котельной № 32,33 некорректно указан объем выработки тепловой энергии 6030 Гкал и 5859Гкал. Корректные объемы выработки тепловой энергии 6022 Гкал и 5851Гкал.		Устранено	
29	Книга 2. Том 1	табл. 2.32 стр.68 в схеме теплоснабжения на 2024г. по котельной № 32,33 некорректно указан объем выработки тепловой энергии 6030 Гкал и 5859Гкал. Корректные объемы выработки тепловой энергии 6022 Гкал и 5851Гкал.		Устранено	
30	Книга 2. Том 1	Табл. 5.6 стр. 337 для конечных потребителей ГТС от ГРЭС – 1 отражены данные по ПКТС		Устранено	
31	Книга 2. Том 1	Табл. 5.10 стр. 342 несоответствие данных по договорным нагрузкам		Не устранено	Замечание снято
32	Книга 2. Том 1	Раздел 6.2 Табл. 6.1. несоответствие сведений по присоединенной договорной тепловой нагрузке в горячей воде пп.6.3. на горячее водоснабжение (см. таблицу)		Не устранено	Замечание снято
ОО иУИП					

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
-		Дан ряд замечаний к неактуальному проекту схемы		-	
ПЭО					
33		Приложение 1 Книги 11 перенести в Книгу 5		Устранено	
34		В Книгу 15 добавить сметы, направленные в регулирующий орган для установления тарифа на 2024-2028 гг. На основании предоставленных СГМУП "ГТС" данных (сметы) необходимо отразить информацию для СГМУП "ГТС" и от котельных № 26,27 пр. Набережный отдельно		Устранено	
35	Книга 1. Том 2	Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1,2,3, тонн условного топлива. Раньше в этой таблице были объемные показатели (т.у.т.), а сейчас удельный расход условного топлива на выработку ТЭ (кг т.у.т./Гкал). 2022 год верно указан, а 2023, 2024-2028 неверно. Необходимо изменить данные в соответствии с предоставленными (Значения расходов усл. и натур. топлива СГМУП ГТС на 2023, 2024 и Форма 2 Баланс теплоснабжения).		Устранено	
36	Книга 2. Том 1	Таблица 1.3. п.11 Котельная 13 (Тепловые сети, тех.обслуживание) - ОАО РЖД ЗАМЕНИТЬ здесь и в последующих главах на "муниципальная собственность"		Устранено	
37	Книга 11	2022 и 2023 год-информация соответствует предоставленной. 2024-2028 год - заменить информацию в соответствии с предоставляемой (Значения расходов усл. и натур. топлива СГМУП ГТС на 2024).		Устранено	
38	Книга 11	2022 и 2023 год-информация соответствует предоставленной. 2024-2028 год - заменить информацию в соответствии с предоставляемой (Значения расходов усл. и натур. топлива СГМУП ГТС на 2024).		Устранено	
39	Книга 11	Исправить 2023, 2024 год в соответствии с предоставляемой информацией (Форма 2 Баланс теплоснабжения).		Устранено	
40	Книга 15	<p>Предприятием на 2024-2028 предложены к установлению тарифы на тепловую энергию с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года. В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования № 1075), тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения. Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.</p> <p>Расчет тарифов произведен на основании фактических данных за последние 3 года.</p> <p>1) Приложение 1 Книги 11 перенести в Книгу 5.</p> <p>Также к данному приложению Сводному балансу тепловой энергии, приложением добавить информацию в разрезе источников СГМУП "ГТС" (основной тариф) и пр.Набережный отдельно в соответствии с предоставляемой информацией по ФОРМЕ 2 Баланс теплоснабжения, информация ранее была отражена при актуализации Схемы теплоснабжения на 2022 год в Книга 1.</p> <p>Пояснительная записка (Утверждаемая часть) на 2022 год и является обязательной (стр.233 - Таблица 5.5 Перспективные объемы потребления по существующим и перспективным источникам тепловой энергии для варианта 1 и стр. 239 - Таблица 5.6 Объемы потребления по ТСО города Сургута для варианта 1). Книга 1 на 2022 год - во вложении.</p> <p>2) В Книгу 15 добавить сметы, направленные в регулирующий орган для установления тарифа на 2024-2028 гг. На основании предоставленных СГМУП "ГТС" данных (сметы) необходимо отразить информацию для СГМУП "ГТС" и от котельных № 26,27 пр. Набережный отдельно.</p>		Устранено	
ООО "СГЭС"					
41	Книга 2 том 1.	п.2.1.10 «Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети» по ГРЭС-1 дополнить информацией (приложение 1)		Устранено	
42	Книга 2 том 1.	Отсутствует описание системы теплоснабжения ООО «СГЭС»		Устранено	
43	Книга 3	<p>Приложение 1:</p> <p>- исключить подключения от теплоисточника К-45 следующие объекты:</p> <p>- мкр.35: СОШ Унтверситетского городка, д/сад на 350мест;</p> <p>-мкр.41: Торговый центр, СК «Керлинг центр»</p> <p>- подключение ж/д п.169 , 442, 451, 452, 459, 460, 461, 463, 464, 465, 468, 469, 364</p> <p>- подключение ж/д № 3, 10, 11 от К-45 ООО СЗ «Спецжелезобетонстрой», остальные ж/д в</p>		Устранено	

№ п/п	Раздел	Замечание	Предложение в новой редакции	Статус	Комментарий разработчика
		мкр.35А, которые должны подключаться от К-45, исключить, т.к. ТУ не выдавались – откорректировать по всему тексту Схемы.			
44	Книга 5	табл.2.2. Баланс тепловой мощности... Котельная К-45 – присоединенная нагрузка: в 2018г. -46,659Гкал/час, 2019г – 55,4 Гкал/час, 2023г. – 68,663Гкал/час, установленная мощность котельной с 2026г.- 100Гкал/час – откорректировать по тексту всех глав. Подключение потребителей от ПКТС не производится, убрать слово «присоединенная нагрузка»		Устранено	
45	Книга 6	1 вариант : - в наименовании варианта 1 откорректировать слова «для переключения части зоны ПКТС на новую пиковую котельную». Пиковая котельная работает на догрев теплоносителя. Данную фразу. откорректировать по всему тексту. - стр.17 откорректировать выражение «предложено переключение части существующих и перспективных потребителей от ПКТС» - от ПКТС подключение потребителей не производится, она работает на догрев. 2 вариант: - дополнить словами после «строительство новой пиковой котельной мощностью 120 Гкал/час» - строительство производится совместно с 3 тепловыводом. Не подгружены таблицы с мероприятиями по строительству, модернизации, реконструкции тепловых сетей по каждому варианту развития системы теплоснабжения г.Сургута.		Устранено	
46	Книга 9	В таблице по каждому мероприятию подвести итог по затратам (Сформировать каждое мероприятие в целом с дальнейшей разбивкой по годам и диаметрам при необходимости).		Не требует устранения	По согласованию с ТСО
47	Книга 9	табл.5.1 мероприятия по строительству т/сетей мкр39 от точки врезки в выходной коллектор К-45 до границ мкр.39; и строительство т/м от ТК-4 в КК-36 до УТ-3 мкр41 т/источник К-45 отсутствуют – откорректировать по всем книгам		Устранено	
48	Книга 9	табл.4.2 «Объемы строительства т/с в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» добавить колонку «Инвестор» для понимания кто будет строить, (строительство сетей, включенных в ТСО ООО «СГЭС» внутри микрорайонов не относится к деятельности ООО «СГЭС»)		Устранено	
49	Книга 9	табл.9.1 «Мероприятия по реконструкции т/с в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса» исключить строительство перемычек РП-1, РП-2, РП-3, 20А мкр. и включить в таблицу 6.1 «Объемы строительства тепловых сетей в зоны деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения», откорректировав срок начала проектирования перемычек с 2023г. на 2024г.. Исполнитель – Инвестор		Устранено	
50	Книга 9	табл. 10.1 стр.171 -Строительство ПНС-2 исправить источник на СГРЭС-2, строительство новой ПНС исправить источник на К-45		Устранено	
51	Книга 9	табл. 6.1 стр.139 по мероприятию «Строительство 3 тепловывода» откорректировать длины участков строительства, начало СМР, приобретение материалов в соответствии с утвержденной ИП ООО «СГЭС» по всем книгам Схемы		Устранено	
52	Книга 16	Рис.6.1 в мкр.30 в Зону действия ЕТСО СГМУП «ГТС» добавить зону действия ЕТСО ООО «СГЭС». В микрорайонах, подключенные от т/м ООО «СГЭС», добавить зону действия ООО «СГЭС» (зона совместного теплоснабжения СГМУП «ГТС» и ООО «СГЭС»).		Устранено	
53	Книга 13	табл.1.3 «Кап.вложения по строительству 2 очереди котельной К-45» откорректировать согласно утвержденной ИП и индивидуального тарифа, утвержденного приказом РСТ №135-нп от 27.12.22г. на подключение объектов мкр.№39 по всему тексту Схемы. Откорректировать стоимость проектирования пиковой котельной в соответствии с утвержденной ИП по всему тексту Схемы		Устранено	
54	Книга 17	Откорректировать стоимости и годы реализации мероприятий ООО «СГЭС» по всем таблицам Книги и по всему тексту Схемы теплоснабжения согласно утвержденной инвестпрограммы ООО «СГЭС»		Устранено	
ПАО "Юнипро"					
55	Книга 1 Том 1	Таблица 2.5. Договорная присоединенная нагрузка на источнике СГРЭС-2 составляет 292,195 Гкал/ч		Устранено	
56	Книга 1 Том 1	Таблица 2.6 указать верные данные по реализации тепловой энергии		Устранено	
57	Книга 1 Том 2	Таблица 9.1 указать верные данные		Устранено	