

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
к актуализированной схеме теплоснабжения
городского округа город Сургут
на период до 2035 года
(Актуализация на 2023 год)**



Книга 18

**Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы
теплоснабжения**

Исполнитель: ООО «ДЖИ ДИНАМИКА»

г. Санкт-Петербург, 2022 г.

Содержание

Содержание.....	2
Раздел 1 Общие положения	3
Раздел 2 Сводный реестр замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения)	4

Раздел 1 Общие положения

Настоящая Глава Обосновывающих материалов разработана в соответствии с п.87 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденными ПП РФ №154 от 22.02.2012. В соответствии с указанными требованиями Глава 17 "Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения" содержит:

- а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения;
- б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения;
- в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Данная информация размещена в сводном реестре замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения), представленных в разделе 2

Раздел 2 Сводный реестр замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения)

Таблица 2.1 Сводный реестр замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения)

№ п/п	Автор	№ раздела (пункта, страницы, абзаца)	Замечания / предложения	Ответ на замечание / предложение	Внесение изменений
Утверждаемая часть					
1	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Пояснение. Раздел 7.4 стр 323	Изменить период демонтажа тепловых сетей от СГРЭС-1 к посёлку Кедровый-1 на 2023 год.	Учтено	Изменения внесены
2	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 3.2, стр 117 Таблица 3.3, стр 131 Таблица 6.9, стр 303 Таблица 15.1.5 стр 661	Неверно указаны данные (с учётом модернизации энергоблоков, проводимой в рамках проектов КОММод, планируемая установленная тепловая мощность филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, будет составлять: - 2023÷2024гг. 903 Гкал/ч; - на 01.01.2025г. 903 Гкал/ч; - на 01.01.2026г. 1051 Гкал/ч; - на 01.01.2027г. 1056 Гкал/ч).	Учтено	Изменения внесены
3	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 3.3, стр 141	Текст пояснений под "**", скорректировать в соответствии с Таблицей 1 (приложена внизу)	Учтено	Изменения внесены
4	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 4.4, стр 171 Таблица 4.5, стр 181	В соответствии с Инструкцией СГРЭС-1 - ПКТС, нормативная подпитка от СГРЭС-1 = 160м³/ч, допускается 400м³/ч не более 5 часов.	Учтено	Изменения внесены
5	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 5.2, стр 229 Таблица 5.3, стр 233	Просим уточнить место строительства ПВК, тип топлива и источник питания. Согласованы ли данные решения и с кем?	Учтено, решения по строительству ПВК включены в схему теплоснабжения в соответствии с проектами инвест программ теплоснабжающих организаций	Изменения внесены
6	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Раздел 6.2 стр 287 Раздел 14.8 стр 631	Учесть в тексте модернизацию энергоблока ст.№13, проводимую в рамках проектов КОММод в соответствии с Таблицей 1 (приложена внизу).	Учтено	Изменения внесены
7	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Раздел 6.4 стр 292	Заменить мероприятия по реконструкции СГРЭС-1 на Приложение 5.	Учтено	Изменения внесены
8	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 10.9 стр 457 Таблица 10.15 стр 475	Заменить данные по объёмам инвестиций мероприятий по реконструкции СГРЭС-1 (Приложение 8).	Учтено	Изменения внесены
9	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 9.1, стр 387 Таблица 9.5, стр 405 Таблица 15.5 стр 648 Таблица 15.1.5 стр 661 Таблица 15.12 стр 671	Неверно указаны фактические данные за 2021 год и перспективные на 2022 год и последующие годы. Необходимо указать данные Формы 4 (Приложение 2). Данные на 2024,2025 годы, предлагаем взять по 2023 году. Последующие годы (с 2026 по 2035) оставить без изменений.	Учтено	Изменения внесены
10	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Раздел 15.1.8 стр 673 Таблица 15.13 стр 673	Изменить "Приказом Минэнерго № 473 от 20.06.2018г., установлены нормативные УРУТ, на 2019-2021гг., на производство ээ - 322,6 г.у.т./кВт*ч; на производство тэ - 153,8 кг.у.т./Гкал" (Приложение 3) . "Приказом Минэнерго № 545 от 07.07.2021г., установлены нормативные УРУТ, на 2022гг., на производство ээ - 321,7 г.у.т./кВт*ч; на производство тэ - 151,1 кг.у.т./Гкал" (Приложение 4). Соответственно внести изменения в Таблицу 15.13.	Учтено	Изменения внесены
11	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 51: Таблица 2.6	присоединенная нагрузка по договору составляет 292,195 Гкал/ч (2022, 2021 гг.); присоединенная нагрузка за 2020 год – тоже 292,195 Гкал/ч	Учтено	Изменения внесены
12	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 57: Таблица 2.7	полезный отпуск тепла от СГРЭС-2 в 2020 году – 798,841 тыс. Гкал, в 2021 году – 934,503 тыс. Гкал; прогноз отпуска с 2022 года - исправить	Учтено	Изменения внесены
13	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 117: Таблица 3.2	присоединенная нагрузка – 292,195 Гкал/ч в 2020, 2021 г. Указаны потери в сетях, на балансе СГРЭС-2 тепловых сетей нет, все потери относятся к СГЭС почему потери в сетях отнесены к СГРЭС-1? исправить прогноз присоединенной нагрузки	Учтено	Изменения внесены
14	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 131: Таблица 3.3	те же замечания, аналогично Таблице 3.2; в 2020 году – 33,58 т/ч, в 2021 году – 37,5 т/ч. – всего подпитка Строка "Нормативная подпитка": единица измерения – метры кубические – что это?	Учтено	Изменения внесены
15	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 236: Таблица 5.5	собственные нужды в 2021 году – 162, 851 тыс. Гкал, исправить ед. изм. выработка за 2021 год – 1149605 Гкал отпуск в сеть/полезный отпуск: в 2020 году – 798,841 тыс. Гкал, в 2021 году – 934,503 тыс. Гкал;. Предложение РЭК по полезному отпуску тепла на 2022-2026 – 884,13 тыс. Гкал;	Учтено	Изменения внесены
16	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 384: Таблица 9.2	Перспективные топливные балансы СГРЭС-2 – неверные данные; взять данные из FORM4.2023.ORG (прилагаем отдельным файлом) не исправлено!	Перспективные топливные балансы скорректированы в соответствии с предоставленными данными, указанная форма не приложена	Изменения внесены
17	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 401: Таблица 9.5	– УРУТ за 2020 год – 164,268 кг/Гкал, за 2021 год – 164,408 г/Гкал; не исправлено	Учтено	Изменения внесены
18	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 406: Таблица 9.7	– средняя калорийность газа в 2020 году – 8075,354 ккал/м3, в 2021 году – 8083,918 ккал/м3;	Учтено	Изменения внесены
19	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 600: Таблица 12.1	присоединенная нагрузка 292,195 Гкал/ч за 2020, 2021 гг.; не исправлено	Учтено	Изменения внесены

№ п/п	Автор	№ раздела (пункта, страницы, абзаца)	Замечания / предложения	Ответ на замечание / предложение	Внесение изменений
20	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 644: Таблица 15.5	УРУТ за 2020 год – 164,268 кг у.т./Гкал, за 2021 год – 164,408 кг у.т./Гкал; не исправлено	Учтено	Изменения внесены
21	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 648: Таблица 15.7	потери в тепловых сетях относятся к СГЭС;	Учтено	Изменения внесены
22	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 657: Таблица 15.10	выработка тепловой энергии за 2021 год - 1 149 605 Гкал, КИУ тепловой мощности за 2020 год – 10,97%, за 2021 год – 12,89%;	Учтено	Изменения внесены
23	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 662: Таблица 15.11	присоединенная нагрузка 292,195 Гкал/ч за 2020, 2021 гг.;	Учтено	Изменения внесены
24	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 667: Таблица 15.12	выработка тепловой энергии за 2021 год - 1149605 Гкал;	Учтено	Изменения внесены
25	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 669: Таблица 15.13	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии за 2020 год – 289,36 г/кВт*ч, за 2021 год – 290,22 г/кВт*ч. План в баланс РЭК на 2022 год – 292,93 г/кВт*ч, на 2023 – 289,95 г/кВт*ч не исправлено	Учтено	Изменения внесены
26	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	Таблица 15.14	пересчитать. не исправлено	Учтено	Изменения внесены
27	ООО "СГЭС"	Табл.2.1	«Перечень объектов по государственной программе развития образования» не актуализирована по годам строительства и не исключены построенные объекты - откорректировать.	Учтено	Изменения внесены
28	ООО "СГЭС"		Не откорректирован перечень бесхозяйных сетей : - не убраны «Наружные сети теплоснабжения между НО 21 - НО 22 до секущих задвижек СП7-1, СО 11-8; 2Ду-50 до СП-11-3, СО 11-4», «Наружные сети теплоснабжения от точки врезки в тепловую сеть 2Ду200 к потребителям по ул.Аграрная 16» переданы администрацией города в хозяйственное ведение СГМУП «ГТС»; - не добавлены «Тепловые сети от КРП-1 до первого фланца после запорной арматуры на вводе в жилом доме №4/2 по пр.Пролетарский»; «Тепловые сети от жилого дома №4/2 по пр.Пролетарский до первого фланца после запорной арматуры на вводе в жилом доме №2А по пр.Пролетарский» переданы в ответственную эксплуатацию администрацией города ООО «СГЭС» распоряжение №615 от 11.04.2022г.	Учтено	Изменения внесены
29	ООО "СГЭС"	Табл. 3.2. стр 116	по Котельной К-45 установленная мощность с 2025г. стоит 60 Гкал/час. Планируется установка одного котла и установленная мощность составит 80 Гкал/час, к 2035г. установленная мощность будет 100 Гкал/час.- откорректировать. Фактическая присоединенная нагрузка на 2022г составляет 63,47Гкал/час , а в таблице 105,0607Гкал/час, требуется корректировка по росту присоединенной нагрузки с 2023г по 2035г.	Учтено	Изменения внесены
30	ООО "СГЭС"	Табл. 3.3	те же замечания , что и по табл. 3.2	Учтено	Изменения внесены
31	ООО "СГЭС"	Табл.4.1	«Нормативные потери теплоносителя» откорректировать фактические данные за 2020-2021гг по котельной К-45 поправить на фактическую подпитку за 2021г. составляет 4,39тыс.м3 в год и по всему тексту схемы.	Учтено	Изменения внесены
32	ООО "СГЭС"	Табл.5.2	котельная в 51мкр. предусмотрена к вводу в 2021г.- на сегодняшний день не разработана проектная документация, в связи с чем подключение в 2021г. невозможно, требуется корректировка по всему тексту схемы.	Учтено	Изменения внесены
33	ООО "СГЭС"	Табл.5.4	"Изменение тепловой нагрузки" откорректировать также, как и табл. 3.2.	Учтено	Изменения внесены
34	ООО "СГЭС"	Табл. 5.5	с 2023г. не откорректирована по всему тексту схемы в соответствии с направленным ранее балансом ТЭ ООО «СГЭС»	Учтено	Изменения внесены
35	ООО "СГЭС"	Табл.5.8 стр249	«Перспективные объемы потребления» вариант 2 - с 2022г. не откорректированы по всему тексту схемы балансы по котельной К-45, ГРЭС-1,2 согласно ранее выданным замечаниям (таблицы баланса по К-45, ГРЭС-1,2).	Учтено	Изменения внесены
36	ООО "СГЭС"		Абзац 3 в разрезе котельной К-45 «для котельной К-45 ООО «СГЭС» выполнить в 2022-2024гг по имеющемуся проекту ввод в эксплуатацию второй очереди котельной установленной мощностью в 40Гкал/час (2 водогрейных котла)». Откорректировать следующим образом «Для котельной К-45 выполнить в 2023г. актуализацию существующего проекта 2 очереди котельной, установленной мощностью 40Гкал/час, что позволит увеличить установленную мощность в 2026г. с 60 Гкал/час до 80 Гкал/час.»	Учтено	Изменения внесены
37	ООО "СГЭС"	табл.5.9	«Объемы потребления по ТСО» для варианта 2 не откорректированы по К-45, СОК	Учтено	Изменения внесены
38	ООО "СГЭС"		2.12 Не откорректирован рис. 11.1 «Зоны действия ЕТСО в границах г.Сургута» откорректировать зону действия по мкр.30, по частному сектору ул.Озерная - зона СГМУП «гтс»	Учтено	Изменения внесены
39	ООО "СГЭС"		Отсутствует раздел 16 в книге 1 «Ценовые (тарифные) последствия	Учтено	Изменения внесены
40	СГМУП "ГТС"	Таблица 9.3	заменить информацию в соответствии с предоставленными ранее данными (п. 1.7. Фактические, нормативные и прогнозные значения потребления топлива котельными, первая вкладка п.1.7.)	Учтено	Изменения внесены
41	СГМУП "ГТС"	Таблица 10.26	не понятен источник информации, откуда взяты цифры.	Замечание не конкретизировано (не даны предложения по корректировке), данные из утвержденной схемы теплоснабжения (актуализация на 2022 год)	Даны разъяснения
42	СГМУП "ГТС"	Таблица 10.27			
43	СГМУП "ГТС"	Таблица 10.30			
44	СГМУП "ГТС"	Таблица 10.31			
45	СГМУП "ГТС"	В Главе 1 в Таблице 2.6	В Главе 1 в Таблице 2.6. «Прогноз перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии» (стр. 51) отражены неактуальные присоединенные нагрузки за 2021 год. Аналогично в табл. 3.2.(стр.117), табл. 3.3.(стр.131), табл. 12.1.(стр.600), табл. 15.11.(стр.662).	Учтено	Изменения внесены
46	СГМУП "ГТС"	В Главе 1 в Таблица 2.7.	В Главе 1 в Таблица 2.7. «Прогноз полезного отпуска в зоне действия каждого централизованного источника тепловой энергии, в соответствии с запланированной в схеме теплоснабжения динамикой изменения строительного фонда г. Сургута» (стр. 57) отражены неактуальные данные за 2021, указаны плановые значения, а не факт 2021г.	Учтено	Изменения внесены
47	СГМУП "ГТС"	в Таблице 5.5	Также в Таблице 5.5. «Перспективные объемы потребления по существующим и перспективным источникам тепловой энергии» (стр.236) данные: выработка тепловой энергии, собственные и хозяйственные нужды, полезный отпуск, потери тепловой энергии, отпуск в сеть не отражают факт 2021 года (указаны плановые значения на 2021 год) и плановые на 2022 год. Аналогично в табл. 5.6. (стр.242), табл. 5.8. (стр.245), табл. 5.9. (стр.251), табл. 9.3. (стр. 385), табл. 15.7. (стр. 648), табл. 15.10. (стр. 657), табл. 15.12. (стр. 667).	Учтено	Изменения внесены

№ п/п	Автор	№ раздела (пункта, страницы, абзаца)	Замечания / предложения	Ответ на замечание / предложение	Внесение изменений
48	СГМУП "ГТС"		так как Глава 1 является обобщающей, то замечания к ней необходимо учитывать во всех главах, содержащих данные, отображенные в Главе 1;	Учтено	Изменения внесены
49	СГМУП "ГТС"	Стр.73, 78	Количество источников СГМУП «ГТС» заменить на 24 включая ПКТС;	Учтено	Изменения внесены
50	СГМУП "ГТС"		Добавить зону действия котельной №35;	Учтено	Изменения внесены
51	СГМУП "ГТС"	Стр. 129	Исключить данное предложение: Для котельной № 3 СГМУП «ГТС» возможен перевод зоны ЦТП БУ СОКБ и ЦТП72 на зону теплоснабжения СГРЭС-1-ПКТС (после выполнения мероприятий по реконструкции теплосетевого тракта ПКТС). Для этого потребуется строительство нового участка тепловой сети от тепловой камеры 5ТК-4Б по ул. Энергетиков до новой тепловой камеры 3ТК-24 (проект) по пр. Ленина. Неактуально ввиду подключения микрорайона «Пойма-5» от локальной газовой котельной (книга 6 стр.109);	Учтено	Изменения внесены
52	СГМУП "ГТС"	Стр.130, стр.677	Перечень источников имеющие технологические связи исключить п.3 котельная №5 и Котельная №19 (Котельная №19 ликвидирована);	Учтено	Изменения внесены
53	СГМУП "ГТС"	Стр. 130	Исключить данное предложение : Перераспределение нагрузки 8,5 Гкал/ч от котельной №3 СГМУП «ГТС» на СГРЭС1-ПКТС. Для этого потребуется строительство нового участка тепловой сети от тепловой камеры 5ТК-4Б по ул. Энергетиков до новой тепловой камеры 3ТК-24 (проект) по пр. Ленина. Неактуально ввиду подключения микрорайона «Пойма-5» от локальной газовой котельной (книга 6 стр.109);	Учтено	Изменения внесены
54	СГМУП "ГТС"	Стр. 130	Исключить данное предложение : В ходе актуализации схемы теплоснабжения в зоне действия котельной №28 СГМУП «ГТС» в районе п. Мостоотряд 94 (пос. МО -94) рассматривалась возможность теплоснабжения этого района от новой котельной с расчетной мощностью 14 МВт. Но в связи с отсутствием финансирования и наличия достаточных мощностей на котельной №28 СГМУП «ГТС» этот проект в дальнейшем в схеме теплоснабжения не рассмотрен. Под строительство новой котельной предполагался земельный участок площадью 112373 кв. м (пос. МО-94). Обоснованием для начала рассмотрения послужило наличие перспективной застройки: зданий (жилых, нежилых) в жилом квартале Ю.9 и ОД.2 с общей присоединенной нагрузкой – 11,5 Гкал/час (в т.ч. На гвс - 4,8 Гкал/час);	Учтено	Изменения внесены
55	СГМУП "ГТС"	Стр. 201 Таблица 5.1	Обеспечения перспективных потребителей требуемой тепловой энергией от источников тепловой энергии по вариантам. - Данные в таблице откорректировать с учетом ранее направленных замечаний по книгам 3, 6. - Данные в таблице не соответствует данным обозначенным в книге 6	Учтено	Изменения внесены
56	СГМУП "ГТС"	Стр. 232	переработать вариант №2 в части изменения в трассировку, протяженность, мощность и местоположение новой пиковой котельной, согласно предоставляемой выкопировки из проектной документации. При этом мощность пиковой котельной принять 120Гкал/ч, протяженность тепловых сетей принять: 2Д1020х20 - L=2553,9 м.п. надземной прокладки от забора СГРЭС-1 до пиковой котельной; 2Д1020х20 - L= 369 м.п. надземной прокладки от пиковой котельной до точки опуска в подземное исполнение; 2Д1020х20 - L= 1027,8 м.п. от точки опуска до существующей тепловой камеры9ТК2-7, расположенной по ул. Университетская (план теплосети прилагается).	Учтено	Изменения внесены
57	СГМУП "ГТС"	Стр. 245 Таблица 5.7	Изменения тепловой нагрузки в зонах действия централизованных источников тепловой нагрузки города Сургута для 2 варианта - Прирост тепловых нагрузок на котельные №2,3,28 (п. Юность) указан неверно	Учтено	Изменения внесены
58	СГМУП "ГТС"	Стр. 269 Таблица 5.16	Внести изменения в трассировку, протяженность, мощность и местоположение новой пиковой котельной, согласно предоставляемой выкопировки из проектной документации. При этом мощность пиковой котельной принять 120Гкал/ч, протяженность тепловых сетей принять: 2Д1020х20 - L=2553,9 м.п. надземной прокладки от забора СГРЭС-1 до пиковой котельной; 2Д1020х20 - L= 369 м.п. надземной прокладки от пиковой котельной до точки опуска в подземное исполнение; 2Д1020х20 - L= 1027,8 м.п. от точки опуска до существующей тепловой камеры9ТК2-7, расположенной по ул. Университетская (план теплосети прилагается).	Учтено	Изменения внесены
59	СГМУП "ГТС"	Стр. 284	Изменить мощность пиковой котельной с 46 Гкал/ч на 120 Гкал/ч	Учтено	Изменения внесены
60	СГМУП "ГТС"	Стр. 286 Таблица 6.1	Мероприятия по строительству источников тепловой энергии в целях подключения перспективных потребителей (вариант 2 - Изменить мощность пиковой котельной с 46 Гкал/ч на 120 Гкал/ч	Учтено	Изменения внесены
61	СГМУП "ГТС"	Стр. 289	исключить мероприятие: для котельной № 29 п. Таёжный «СГМУП ГТС» с целью обеспечения тепловой энергией на нужды отопления и ГВС существующих потребителей с нагрузкой на теплоснабжение 2,621 Гкал/ч и перспективных потребителей с нагрузкой на теплоснабжение 0,362 Гкал/ч и ГВС 0,224 Гкал/ч предполагается к 2022г. произвести строительство котельной №29 п. Таежный установленной мощностью 7МВт	Учтено	Изменения внесены
62	СГМУП "ГТС"	Стр. 289	Предложение «для перспективных тепловых нагрузок, в посёлке Юность, где в настоящее время действует Котельная №28 п. Юность СГМУП "ГТС", предлагается, после исчерпания резерва тепловой мощности указанной котельной, сооружение к 2023 году новой котельной (в отдельно стоящем модуле) с повышением установленной мощности до 37,0 Гкал/ч.» заменить на « В 2022-2023 гг будет осуществлено строительство котельной № 28 (п. Юность) тепловой мощностью 18,5 МВт с устройством аварийного топливного хозяйства».	Учтено	Изменения внесены
63	СГМУП "ГТС"	Стр. 290 Таблица 6.3	Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии в целях подключения перспективных потребителей: - исключить мероприятие: для котельной № 29 п. Таёжный «СГМУП ГТС» с целью обеспечения тепловой энергией на нужды отопления и ГВС существующих потребителей с нагрузкой на теплоснабжение 2,621 Гкал/ч и перспективных потребителей с нагрузкой на теплоснабжение 0,362 Гкал/ч и ГВС 0,224 Гкал/ч предполагается к 2022г. произвести строительство котельной №29 п. Таежный установленной мощностью 7МВт; - Наименование мероприятия: «Проектирование и строительство котельной №28 (п. Юность). Увеличение установленной мощности до 37 Гкал/ч с устройством аварийного топливного хозяйства (дизельное)» заменить на «Строительство котельной № 28 (п. Юность) тепловой мощностью 18,5 МВт с устройством аварийного топливного хозяйства», реализация 2022 – 2023 гг.	Учтено	Изменения внесены
64	СГМУП "ГТС"	Стр. 306	Исключить раздел 7.1 Данное мероприятие неактуально	Учтено	Изменения внесены
65	СГМУП "ГТС"	Таблицы 2.10	Исключить подключенные объекты (Согласно замечаний к эл. модели и Главе №3)	Учтено	Изменения внесены
66	СГМУП "ГТС"	Таб.5.1	Привести в соответствие с замечаниями к эл. модели и Главе №3. Исключить подключенные объекты из перспективы. Снесенные объекты в 2021г. Нагрузки привести в соответствие.	Учтено	Изменения внесены
67	СГМУП "ГТС"	Таблица 6.7, и таблица 7.10	Мероприятия производственной программы. Включить мероприятия на 2022г.	Учтено	Изменения внесены
68	СГМУП "ГТС"	Таблица 7.2	Задвоение объекта Строительство СОШ в мкр.30	Учтено	Изменения внесены
69	СГМУП "ГТС"	Стр.425	Постановление №787 утратило силу с 01.03.2022. Сделать ссылку на новое Постановление.	Учтено	Изменения внесены
70	СГМУП "ГТС"	Таблица 11.4 и таблица 11.5	добавить котельную №35(принята на баланс СГМУП «ГТС» 01.10.2021 Приказ 186-01 находится на консервации).	Учтено	Изменения внесены
Глава №1					
71	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 1.2 стр 17	Необходимо скорректировать данные по 2021 году: Выработка 1 900 676,00; Реализация 1 758 541,00.	Учтено	Изменения внесены

№ п/п	Автор	№ раздела (пункта, страницы, абзаца)	Замечания / предложения	Ответ на замечание / предложение	Внесение изменений
72	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Рис. 2.7.1 стр 170 Рис. 3.6.1 стр 246 Рис. 3.6.2 стр 247	Актуализировать график (Приложение 6, Приложение 7)	Учтено	Изменения внесены
73	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Раздел 2.9.1 стр 204	1. Добавить слово перед текстом: "Коммерческий Учет тепловой энергии, отпускаемой внешним потребителям, осуществляется с помощью узла учёта тепловой энергии, состоящего из комплекса приборов и устройств, обеспечивающих учет тепловой энергии, контроль и регистрацию параметров теплоносителя, расположенном на расстоянии 200м от границы балансовой принадлежности. Конструктивно он представляет собой набор модулей, которые врезаются в трубопроводы. Узел учета тепловой энергии включает в себя: тепловычислитель СПТ-961.2; счетчики ультразвуковые ДРК-4 (на трубопроводах прямой и обратной сетевой воды) Класс точности +-2%; преобразователи давления Сапфир 22М-ДИ, Метран-100-ДИ (на трубопроводах прямой и обратной сетевой воды); преобразователи температуры КТСПР001; приборы регистрации температуры и давления." 2. Убрать из Раздела текст: "Для учета тепловой энергии, поступающей в систему централизованного теплоснабжения города, на границе балансной принадлежности установлен узел учета тепловой энергии, состоящий из комплекса приборов и устройств, обеспечивающих в полном соответствии с требованиями «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденных постановлением Правительства РФ от 18.11.2013г. №1034, учет, контроль и регистрацию тепла и параметров теплоносителя. Конструктивно он представляет собой набор датчиков и модулей и включает в себя: Теплосчётчик «Взлёт» ТСП-043 в составе: измерительный участок ИУ-082, Ду1200, приварной, Ру 2,5 Мпа; ультразвуковой расходомер-счетчик ВЗЛЕТ МР исп. УРСВ-544ц (модуль универсальных выходов 4-х канальный, количество контролируемых трубопроводов -1 в составе с преобразователями электроакустическими, врезными Z- схема установки «по хордам»). Класс точности ±1%. комплект термопреобразователей сопротивления КТСП -1088/1 ООО НПП «Элемер», диапазон измеряемых разностей температур от 3 до 1800С, НСХ Pt500/0,00385; датчики давления СДВ-ВТ2-И-2,5-4-20мА АО «НПК ВИП»." Данный узел учёта не находится на балансе Филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 и для учёта тепловой энергии не применяется!	Учтено	Изменения внесены
74	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 6.1.1 стр 463	Представлены некорректные данные	Учтено	Изменения внесены
75	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 10.1.1 стр 598	Неверно указаны фактические данные за 2021г. Необходимо указать данные Формы 4 (Приложение 2).	Учтено	Изменения внесены
76	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 76: п. 2.3.2	располагаемая тепловая мощность СГРЭС-2 – 503 Гкал/ч;	Учтено	Изменения внесены
77	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 82: Таблица 2.4.3	неверные данные	Учтено	Изменения внесены
78	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	Таблица 2.4.4	располагаемая мощность и установленная мощность – почему одинаковые? не исправлено	Учтено	Изменения внесены
79	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	Стр. 92. Исправить данные - Таблица 2.5.3	Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов в 2021 году. не исправлено	Учтено	Изменения внесены
80	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	Стр. 92. Исправить данные - Таблица 2.5.4		Учтено	Изменения внесены
81	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 201: Таблица 2.8.2	неверные данные (правильно указана только выработка тепла за 2020 год); не исправлено!	Учтено	Изменения внесены
82	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 424: Таблица 5.1.1	присоединенная нагрузка 292,195 Гкал/ч;	Учтено	Изменения внесены
83	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 464: Таблица 6.1.1	неверные данные не исправлено	Учтено	Изменения внесены
84	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 501: Таблица 6.6.1	присоединенная нагрузка 292,195 Гкал/ч, мощность нетто – 503 Гкал/ч; не исправлено	Учтено	Изменения внесены
85	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 600: Таблица 10.1.2	вся информация есть в макете 4.1 (форма 6-ТП) не исправлено	Учтено	Изменения внесены
86	ООО "СГЭС"		Не загружены по тексту схемы, графики, нет возможности проверить.	Учтено	Изменения внесены
87	СГМУП "ГТС"	Таблица 11.3	на стр.728 Таблицу 11.3.1 Плата за подключение к системе теплоснабжения СГМУП «ГТС» заменить в соответствии с ранее уже предоставляемой с указанием в ее названия 2022 год. Таблицу 11.3.2. вы удалили, теперь нужно удалить оставшееся от нее название.	Учтено	Изменения внесены
88	СГМУП "ГТС"	Таблица 8.1.3.	по котельной № 7 столбец 5 (Израсходовано Всего натурального топлива, тыс.м3) - 2 278,253 изменить на 2 078,253.	Учтено	Изменения внесены
89	СГМУП "ГТС"		Количество источников СГМУП «ГТС» заменить на 24 включая ПКТС	Учтено	Изменения внесены
90	СГМУП "ГТС"	Таблица 1.1. п. 13	исключить (Котельная №19 ликвидирована)	Учтено	Изменения внесены
91	СГМУП "ГТС"	П.1.3.	Фраза «Эта котельная СГМУП «ГТС» выведена из эксплуатации» Пояснить, что за котельная? Котельная №19.	Учтено	Изменения внесены
92	СГМУП "ГТС"		Котельную №19 исключить по всему тексту.	Учтено	Изменения внесены
93	СГМУП "ГТС"		Котельная №35 находится на консервации, а не выведена из эксплуатации.	Учтено	Изменения внесены
94	СГМУП "ГТС"	в Таблице 3.3.2	Общая характеристика квартальных тепловых сетей ООО СГМУП «Городские тепловые сети», Таблице 3.3.3 Общая характеристика квартальных сетей ГВС ООО СГМУП «Городские тепловые сети», Таблица 3.3.5 Способы прокладки квартальных тепловых сетей ООО СГМУП «Городские тепловые сети», Таблица 3.3.6 Способы прокладки квартальных сетей ГВС ООО СГМУП «Городские тепловые сети» (с.226-227) протяжённости квартальных сетей ТС и ГВС не соответствует Структуре инженерных сетей СГМУП «ГТС» по состоянию на 01.03.2021.;	Учтено	Изменения внесены
95	СГМУП "ГТС"	с 260-276	7. температурные графики качественного регулирования отпуска тепла на с.260-276 представлены на отопительный сезон 2020-2021гг., приложить актуальные графики регулирования на отопительный сезон 2021-2022гг.;	Учтено	Изменения внесены
Глава №2					
96	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 2.4 стр 21	Неверно указаны фактические данные за 2021г. Необходимо указать данные Формы 4 (Приложение 2).	Учтено	Изменения внесены

№ п/п	Автор	№ раздела (пункта, страницы, абзаца)	Замечания / предложения	Ответ на замечание / предложение	Внесение изменений
97	СГМУП "ГТС"		Учесть замечания к Главе 3_ТО	Учтено	Изменения внесены
Глава №4					
98	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 1.1 стр 6 Таблица 1.2 стр 19 Таблица 1.3 стр 30	Неверно указаны данные (с учётом модернизации энергоблоков, проводимой в рамках проектов КОММод, планируемая установленная тепловая мощность филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, будет составлять: - 2023÷2024гг. 903 Гкал/ч; - на 01.01.2025г. 903 Гкал/ч; - на 01.01.2026г. 1051 Гкал/ч; - на 01.01.2027г. 1056 Гкал/ч).	Учтено	Изменения внесены
99	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Стр 45 "Мероприятия по увеличению пропускной способности тепломагистрали 2Ду1000/1200 мм «СГРЭС-1 – ПКТС»"	1. Где мероприятия по реконструкции ТФК Филиала и строительство 3-го тепловывода? Скорректировать текст раздела. Логика отсутствует в целом, например: "выполнить перекладку участка тепломагистрали между павильоном П-3 и ПКТС с увеличением диаметра с 2d1220x10,0 мм на 2d1020x9,0 мм суммарной длиной L = (1475 + 136) = 1474 метров, что позволит обеспечить подключение дополнительно тепловой нагрузки в зоне теплоснабжения ПКТС."	Учтено	Изменения внесены
100	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 30: Таблица 1.3	присоединенная нагрузка 292,195 Гкал/ч, установленная и располагаемая мощность - почему одинаковые? не исправлено	Учтено	Изменения внесены
101	ООО "СГЭС"	Табл. 2.16, 2.17, 2.18, 2.19	«Прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию в проектируемых жилых зданий на период актуализации схемы теплоснабжения» не исключены построенные объекты по мкр36 (реестр договоров ООО «СГЭС» по зоне К- 45), не включены объекты ООО СЗ «ДСК-1» «Жилой комплекс в мкр39» согласно ранее направленной заявке. Пояснить наличие одинаковых таблиц - табл.2.19, 2.18,2.17.	Учтено	Изменения внесены
102	ООО "СГЭС"		Не указаны по вариантам источники теплоснабжения по перспективным объектам согласно ранее направленным замечаниям.	Учтено	Изменения внесены
103	СГМУП "ГТС"	Таблица 2.1	Таблица 2.1. Котельная №33 изменить адрес п.Снежный;	Учтено	Изменения внесены
104	СГМУП "ГТС"		Выполнить расчёты с учётом температуры наружного воздуха - 42°C для г. Сургут согласно СП 131.13330.2020;	Учтено	Изменения внесены
105	СГМУП "ГТС"	с.58	с.58 по тексту заменить температуру наружного воздуха -43°C на -42 °С (согласно СП 131.13330.2020).	Учтено	Изменения внесены
Глава №5					
106	СГМУП "ГТС"	РАЗДЕЛ 4.	Исключить 3 абзац «Рассмотрена возможность подключения перспективных объектов капитального строительства мкр.Марьино гора к зоне теплоснабжения СГМУП «ГТС» с закреплением за СГМУП «ГТС» статуса ЕТО в данном микрорайоне».	Учтено	Изменения внесены
107	СГМУП "ГТС"	Табл. 1.1.	Табл.1.1. Стр. 34 п. 296-302 (объекты Пойма-1) исключить в названии источника СГМУП «ГТС», оставить локальная газовая котельная.	Учтено	Изменения внесены
108	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр. 109 п. 929-942 (объекты Пойма-5) исключить в названии источника СГМУП «ГТС», оставить локальная газовая котельная.	Учтено	Изменения внесены
109	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 111 п. 959 СОШ мкр.5А задвоение с п. 295 стр. 34. п.295 исключить	Учтено	Изменения внесены
110	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 111 п. 960 СОШ мкр.34 задвоение с п. п. исключить	Учтено	Изменения внесены
111	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 76 п. 589 Спортивный комплекс с универсальным игровым залом мкр.30А, принять нагрузки: Qот=0,0769 Гкал/ч, Qвент=0,0932 Гкал/ч, Qгвс=0,232 Гкал/ч.	Учтено	Изменения внесены
112	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 76 п. 590 Дворец боевых искусств залом мкр.30А, принять нагрузки: Qот= 0,0732Гкал/ч, Qвент= 0,0807 Гкал/ч, Qгвс= 0,195Гкал/ч.	Учтено	Изменения внесены
113	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 12 п. 34 Многоэтажный жилой дом со встроенными помещениями 3.1. мкр. 24 задвоение с п. 965стр. 112. п.34 исключить	Учтено	Изменения внесены
114	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 12 п. 35 Многоэтажный жилой дом со встроенными помещениями 3.2. мкр. 24 задвоение с п. 966 стр. 112. п.35 исключить	Учтено	Изменения внесены
115	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 72 п. 563 Ковальчук М.Д. Кафе «Батьковская хата», принять нагрузки: Qот= 0,18Гкал/ч.	Учтено	Изменения внесены
116	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 78 п. 600, 605,606 исключить данные объекты из перспективных нагрузок. Данные объекты давно уже подключены к системе теплоснабжения (ООО "ВИС Инфраструктура" Клинический перинатальный центр на 315 коек, 165 посещений в смену; Пищевой блок клинического перинатального центра; Хозяйственный блок клинического перинатального центра мкр.31А)	Учтено	Изменения внесены
117	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 78 п. 607 Станция переливания крови мкр. 31А задвоение с п. 962 стр. 112. п.607 исключить	Учтено	Изменения внесены
118	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 78 п. 610 Вместо объекта «Инфекционное отделение детской больницы», Микрорайон 31А в состав ППТ и ПМТ мкр.31А включен объект: Станция скорой медицинской помощи п. 961 стр.112. п. 610 исключить.	Учтено	Изменения внесены
119	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 78 п. 608-618 принять источник теплоснабжения СГРЭС-1. О временном переводе с источника СГРЭС-1 на СГРЭС-2 речь идет только о существующих объектах мкр.31А (ООО "ВИС Инфраструктура" Клинический перинатальный центр на 315 коек, 165 посещений в смену; Пищевой блок клинического перинатального центра; Хозяйственный блок клинического перинатального центра мкр.31А). Перспективные объекты подключаются от СГРЭС-1-ПКТС с последующим переключением на СГРЭС-1-ПВК после окончания строительства 3 тепловывода и пиковой котельной.	Учтено	Изменения внесены
120	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 79 п. 621 Вместо объекта ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие" Жилой дом №8 включить 2 объекта: ООО «Столица» Жилой дом №8 (1 этап): Отопление: 0,4391 Гкал/ч, Вентиляция: -, ГВС: 0,1856 Гкал/ч. Жилой дом №8.1 (2 этап): Отопление: 0,2913 Гкал/ч, Вентиляция: -,ГВС: 0,1405 Гкал/ч. Год ввода 2023	Учтено	Изменения внесены
121	СГМУП "ГТС"	Табл. 1.1. Стр 80 п. 623 ООО "Дорожно-эксплуатационное предприятие" Жилой дом №5 со встроенными предприятиями общественного назначения мкр. 31Б. Изменить год ввода на 2023.	Учтено	Изменения внесены	
122	СГМУП "ГТС"	Табл. 1.1. Стр 80 п. 624 Многоквартирный жилой дом мкр. 31Б. Что за объект? Отсутствует нумерация согласно ППТиПМТ мкр.31Б.	Учтено	Изменения внесены	

№ п/п	Автор	№ раздела (пункта, страницы, абзаца)	Замечания / предложения	Ответ на замечание / предложение	Внесение изменений
123	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 80 п. 630 мкр. 32 Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 32 г. Сургута. Исключить объект из перспективы. Данный объект подключен к системе теплоснабжения в 2021 году.	Учтено	Изменения внесены
124	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 80 п. 633 мкр. 33 Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне 33 г. Сургута. Исключить объект из перспективы. Данный объект подключен к системе теплоснабжения в 2021 году.	Учтено	Изменения внесены
125	СГМУП "ГТС"		Табл. 1.1. Стр 113 п. 975 мкр. 30 ООО Ханты-Мансийск СтройРесурс Жилой дом №29 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30. Нагрузки указаны неверно. Принять: Qот= 0,424 Гкал/ч, Qвент=- Гкал/ч, Qгвс= 0,282 Гкал/ч.	Учтено	Изменения внесены
126	СГМУП "ГТС"	Стр. 120 и стр.7 Вариант №2	Подключение перспективного района застройки южного и югозападного планировочных районов поймы реки Обь к запланированным перспективным котельным – Котельная НТЦ №1 и Котельная НТЦ №2. Принять мощность пиковой котельной 120Гкал/ч (предыдущими разработчиками была допущена ошибка в указании проектной мощности пиковой котельной)	Учтено	Изменения внесены
127	СГМУП "ГТС"	Стр. 122 Рисунок 1.2	План-схема развития систем теплоснабжения по варианту №2 Исключить на схеме присоединение перспективных микрорайонов Пойма-1. Пойма-5 от тепловых сетей СГМУП «ГТС». Месторасположение пиковой котельной указано неверно. Месторасположение котельной принять согласно ранее направленной информации от 30.05.2022 исх№4296, согласованной с ДАиГ.	Учтено	Изменения внесены
128	СГМУП "ГТС"	Таблица 2.4	Изменения тепловой нагрузки в зонах действия централизованных источников тепловой нагрузки города Сургута для 2 варианта стр.133 Пояснить почему общий прирост тепловой нагрузки на новую пиковую котельную СГРЭС-1-ПКТС (с 2025 года переключается на СГРЭС-1-ПВК) составляет всего 25,837 Гкал/ч? Прирост тепловых нагрузок на котельные №2,3,28 (п. Юность) указан неверно. Приросты тепловых нагрузок в формате excel: - Задвоение объектов	Учтено	Изменения внесены
Глава №6					
129	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	Таблицы 1.1, 1.2, 4.1, 4.2, 5.1, 5.2, 7.1, 7.2	указывали подпитку в 2020 году – 33,58 т/ч, в 2021 году – 37,5 т/ч; всего подпитка (нормативные утечки): в 2020 году – 282,898 тыс.т/год, в 2021 году- 316,387 тыс.т/год; на период 2023-2027 г. – всего подпитка 298,954 тыс. т/год; не исправлено	Учтено	Изменения внесены
130	СГМУП "ГТС"	Таблица 2.1	Перечень потребителей, получающих горячую воду по открытой схеме ГВС актуализировать по состоянию на 01.2022г. с учётом отключённых потребителей. ЦТП-92 заменить на БТПП-25 (ЦТП-92 ликвидировано)	Учтено	Изменения внесены
Глава №7					
131	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 5.2 стр 11	Заменить мероприятия по реконструкции СГРЭС-1 на Приложение 5.	Учтено	Изменения внесены
132	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 17.1 стр 48	Неверно указаны фактические данные за 2021 год и перспективные на 2022 год и последующие годы. Необходимо указать данные Формы 4 (Приложение 2). Данные на 2024,2025 годы, предлагаем взять по 2023 году. Последующие годы (с 2026 по 2035) оставить без изменений.	Учтено	Изменения внесены
133	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 18.1 стр 51 Таблица 18.2 стр 55	Неверно указаны данные (с учётом модернизации энергоблоков, проводимой в рамках проектов КОММод, планируемая установленная тепловая мощность филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, будет составлять: - 2023÷2024гг. 903 Гкал/ч; - на 01.01.2025г. 903 Гкал/ч; - на 01.01.2026г. 1051 Гкал/ч; - на 01.01.2027г. 1056 Гкал/ч).	Учтено	Изменения внесены
134	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 43: Таблица 17.1	Брать данные из форм FORM4.2023.ORG не исправлено	Учтено	Изменения внесены
135	СГМУП "ГТС"		- В предложении «в 2025г новой пиковой котельной около территории ГРЭС-1 установленной мощностью 46 Гкал/ч для обеспечения потребителей в центральной части города до микрорайона №18 для обеспечения потребителей в микрорайонах: микрорайон 31Б, микрорайон 30А, микрорайон 31, микрорайон 31А, КК4, микрорайон 31В, КК3А, КК2А» заменить 46 Гкал/ч на 120 Гкал/ч.	Учтено	Изменения внесены
136	СГМУП "ГТС"	Стр. 22	- Исключить мероприятие «для котельной № 29 п. Таёжный «СГМУП ГТС» с целью обеспечения тепловой энергией на нужды отопления и ГВС существующих потребителей с нагрузкой на теплоснабжение 2,621 Гкал/ч и перспективных потребителей с нагрузкой на теплоснабжение 0,362 Гкал/ч и ГВС 0,224 Гкал/ч предполагается к 2022г. произвести строительство котельной №29 п. Таёжный установленной мощностью 7МВт»	Учтено	Изменения внесены
137	СГМУП "ГТС"	Стр. 25 Таблица 7.2	Мероприятия по строительству источников тепловой энергии в целях подключения перспективных потребителей (2 вариант) - Строительство Пиковой Котельной установленной мощностью 46 Гкал/ч на 3-й тепловывод СГРЭС-1, в том числе проектные работы. Принять мощность котельной 120Гкал/ч; - Строительство III тепловывода от СГРЭС-1, в том числе проектные работы, от точки разветвления в районе мкр. 31В. В связи с разработкой проектной документации силами СГМУП «ГТС» «Строительство III тепловывода от СГРЭС-1 и пиковой котельной», согласно второго варианта развития системы теплоснабжения г. Сургута, по прощу внести изменения в трассировку, протяжённость, мощность и местоположение новой пиковой котельной, согласно предоставляемой выкопировки из проектной документации. При этом мощность пиковой котельной принять 120Гкал/ч, протяжённость тепловых сетей принять: 2Д1020х20 - L=2553,9 м.п. надземной прокладки от забора СГРЭС-1 до пиковой котельной; 2Д1020х20 - L= 369 м.п. надземной прокладки от пиковой котельной до точки опускания в подземное исполнение; 2Д1020х20 - L= 1027,8 м.п. от точки опускания до существующей тепловой камеры 9ТК2-7, расположенной по ул. Университетская (план теплосети прилагается). - Наименование мероприятия: «Проектирование и строительство котельной №28 (п. Юность). Увеличение установленной мощности до 37 Гкал/ч с устройством аварийного топливного хозяйства (дизельное)» заменить на «Строительство котельной № 28 (п. Юность) тепловой мощностью 18,5 МВт с устройством аварийного топливного хозяйства», реализация 2022 – 2023 гг.; - Мероприятие: «Разработка проекта и строительство котельной №29 п. Таёжный установленной мощности 7МВт» - удалить;	Учтено	Изменения внесены
138	СГМУП "ГТС"	Таблица 7.3	Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии в целях подключения перспективных потребителей - Наименование мероприятия: «Проектирование и строительство котельной №28 (п. Юность). Увеличение установленной мощности до 37 Гкал/ч с устройством аварийного топливного хозяйства (дизельное)» заменить на «Строительство котельной № 28 (п. Юность) тепловой мощностью 18,5 МВт с устройством аварийного топливного хозяйства», реализация 2022 – 2023 гг.; - Мероприятие: «Разработка проекта и строительство котельной №29 п. Таёжный установленной мощности 7МВт» - удалить.	Учтено	Изменения внесены
Глава №8					
139	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Раздел 4 стр 17	Изменить период демонтажа тепловых сетей от СГРЭС-1 к посёлку Кедровый-1 на 2023 год.	Учтено	Изменения внесены
140	СГМУП "ГТС"	Стр. 5	- Стр. 5 исключить Таблицу 1.1 Характеристика тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности. Мероприятие «Строительство участка тепловой сети 5ТК4Б-3ТК-24 с целью переключения тепловой нагрузки ЦТП БУ СОКБ и ЦТП-72 с Котельной №3 на СГРЭС-1-ПКТС для компенсации перспективного дефицита тепловой мощности Котельной №3» неактуально ввиду подключения микрорайона «Пойма-5» от локальной газовой котельной (книга 6 стр.109);	Учтено	Изменения внесены
141	СГМУП "ГТС"	Стр. 6	- Стр. 6 исключить мероприятие «Строительство участка тепловой сети 5ТК4Б-3ТК-24 (магистральные сети по ул. Энергетиков, Ленина) с целью переключения тепловой нагрузки ЦТП БУ СОКБ и ЦТП72 с Котельной №3 на СГРЭС-1-ПКТС для компенсации перспективного дефицита тепловой мощности Котельной №3. Для котельной № 3 СГМУП «ГТС» с целью компенсации перспективного дефицита тепловых мощностей предусматривается перевод нагрузок в объёме до 16,311 Гкал/ч (ЦТП БУ СОКБ и ЦТП-72) на зону теплоснабжения СГРЭС-1-ПКТС (после выполнения мероприятий по реконструкции теплосетевого тракта ПКТС). Для этого потребуются строительство нового участка тепловой сети от тепловой камеры 5ТК-4Б по ул. Энергетиков до новой тепловой камеры 3ТК-24 (проект) по пр. Ленина. Так же будет обеспечена возможность в аварийных режимах поставок тепловой энергии потребителям I категории от котельной №3»;	Учтено	Изменения внесены

№ п/п	Автор	№ раздела (пункта, страницы, абзаца)	Замечания / предложения	Ответ на замечание / предложение	Внесение изменений
142	СГМУП "ГТС"	Таблица 2.1 и Таблица 2.2	- В таблице 2.1 и 2.2 (1,2 вариант) изменить диаметры объектовых тепловых сетей на СОШ в мкр. 30, 5А,34 на 2Ду150 ввиду увеличения величины тепловой нагрузки на данные объекты согласно запроса ДАиГ.	Учтено	Изменения внесены
143	СГМУП "ГТС"		- В таблице 2.1 и 2.2 (1,2 вариант) изменить диаметры объектовых тепловых сетей на объекты «Спортивный комплекс с универсальным игровым залом» и «Дворец боевых искусств» в мкр. 30А на 2Ду65 в соответствии с рабочей документацией «Инженерные сети к спортивным сооружениям в мкр.30А г. Сургута» (шифр проекта: 99-01-ТС, разработчик – ООО «ИнженерПроектГрупп»)	Учтено	Изменения внесены
144	СГМУП "ГТС"	Таблица 2.2.	Мероприятия по строительству новых участков тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (2 вариант) • Исключить мероприятие «Строительство III тепловывода от СГРЭС-1, в том числе проектные работы, от точки разветвления в районе мкр. 31В до центрального района г. Сургут с прохождением трассы через район поймы реки Обь». Данное мероприятие фигурирует в варианте 1 • Откорректировать протяженность тепловых сетей в мероприятии «Строительство III тепловывода от СГРЭС-1, в том числе проектные работы, от точки разветвления в районе мкр. 31В». Протяженность тепловых сетей принять: 2Д1020х20 - L=2553,9 м.п. надземной прокладки от забора СГРЭС-1 до пиковой котельной; 2Д1020х20 - L= 369 м.п. надземной прокладки от пиковой котельной до точки опуска в подземное исполнение; 2Д1020х20 - L= 1027,8 м.п. от точки опуска до существующей тепловой камеры9ТК2-7, расположенной по ул. Университетская (план теплосети прилагается).	Учтено	Изменения внесены
Глава №9					
145	СГМУП "ГТС"	Таблица 1.1	«Перечень потребителей, получающих горячую воду по открытой схеме ГВС» актуализировать по состоянию на 01.2022г. с учётом отключённых потребителей;	Учтено	Изменения внесены
146	СГМУП "ГТС"	Таблица 1.1	2. Перечень потребителей, получающих горячую воду по открытой схеме ГВС, ЦТП - 92 заменить на БПТП-25. ЦТП-92 объект ликвидирован.	Учтено	Изменения внесены
Глава №10					
147	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 1.1 стр 5 Таблица 1.3 стр 7 Таблица 1.9 стр 41 Таблица 1.10 стр 43	Неверно указаны фактические данные за 2021 год и перспективные на 2022 год и последующие годы. Необходимо указать данные Формы 4 (Приложение 2). Данные на 2024,2025 годы, предлагаем взять по 2023 году. Последующие годы (с 2026 по 2035) оставить без изменений.	Учтено	Изменения внесены
148	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 5: Таблица 1.2	не исправлено На период 2022-2026 г. указать полезный отпуск 884,13 тыс. Гкал по предложению РЭК (согласно выписки из протокола от 14.12.21г.)	Учтено	Изменения внесены
149	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 7: Таблица 1.4	не исправлено На период 2022-2026 г. указать полезный отпуск 884,13 тыс. Гкал по предложению РЭК (согласно выписки из протокола от 14.12.21г.)	Учтено	Изменения внесены
150	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 41: Таблица 1.9	факт УРУТ за 2021 год – 164,408 кг у.т./Гкал	Учтено	Изменения внесены
151	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 43: Таблица 1.10	факт УРУТза 2021 год – 164,408 кг у.т./Гкал	Учтено	Изменения внесены
152	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 49: Таблица 4.1	средняя калорийность газа в 2021 году – 8083,918 ккал/м3; не исправлено	Учтено	Изменения внесены
153	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 55: Таблица 4.2	средняя калорийность газа в 2021 году – 8083,918 ккал/м3; не исправлено	Учтено	Изменения внесены
154	ООО "СГЭС"	стр.9 табл.1.5	«Топливные балансы» 1 вариант и табл. 1.6. стр.17 вариант 2 не откорректированы с 2022г. объемы выработки ТЭ, также необходимо откорректировать удельный расход топлива, расход натурального топлива по котельной К-45 : Удельный расход топлива по К-45: 2021г. 156,7 кг.у.т/Гкал, 2022г - 159,18 кг.у.т./Гкал и далее до 2035г. Натуральный расход топлива по К-45: 2021г. 20674,62тыс.м3, 2022г. - 15493,33тыс.м3	Учтено	Изменения внесены
155	ООО "СГЭС"		Не откорректированы сроки и затраты на строительство, реконструкцию, модернизацию теплоисточников и тепловых сетей согласно ранее выданным замечаниям.	Учтено	Изменения внесены
156	ООО "СГЭС"		Не пересчитаны в текущих ценах затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии, тепловых сетей (книги 1,13) согласно выданных ранее замечаний..	Учтено	Изменения внесены
157	ООО "СГЭС"		Предусмотреть в схеме зоны действия по центральной системе теплоснабжения города две ЕТСО : ООО «СГЭС» и СГМУП «ГТС».	Учтено	Изменения внесены
158	ООО "СГЭС"		Для повышения надежности теплоснабжения объектов мкр.20А внести мероприятие «Проектирование и строительство резервной(аварийной) перемычки в 20А микрорайоне», протяженностью 2Ду200 - 3Оп.м., ориентировочной стоимостью 1,5млн.руб.	Учтено	Изменения внесены
159	СГМУП "ГТС"	Таблица 1.5.	заменить информацию в соответствии с предоставленными ранее данными (п. 1.7. Фактические, нормативные и прогнозные значения потребления топлива котельными, первая вкладка п.1.7.)	Учтено	Изменения внесены
160	СГМУП "ГТС"	Таблица 1.6.		Учтено	Изменения внесены
Глава №12					
161	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 1 Раз 3.2 стр 28	Заменить данные по объемам инвестиций мероприятий по реконструкции СГРЭС-1 (Приложение 8).	Учтено	Изменения внесены
162	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 1 Раз 1.4.1 стр 11	ТФК	Учтено	Изменения внесены
163	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 1 Раз 4.1.1-4.1.4 стр 34	ПЭиПЭЭ	Учтено	Изменения внесены
164	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица Раз 1.4.1 стр 44	ТФК	Учтено	Изменения внесены
165	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 2 Раз 3.2 стр 65	Заменить данные по объемам инвестиций мероприятий по реконструкции СГРЭС-1 (Приложение 8).	Учтено	Изменения внесены
166	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 2 Раз 4.1.1-4.1.4 стр 72	ПЭиПЭЭ	Учтено	Изменения внесены

№ п/п	Автор	№ раздела (пункта, страницы, абзаца)	Замечания / предложения	Ответ на замечание / предложение	Внесение изменений
167	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 53 стр 152 Таблица 54 стр 154	Неверно указаны фактические данные за 2021 год и перспективные на 2022 год и последующие годы. Необходимо указать данные Формы 4 (Приложение 2). Данные на 2024,2025 годы, предлагаем взять по 2023 году. Последующие годы (с 2026 по 2035) оставить без изменений.	Учтено	Изменения внесены
168	СГМУП "ГТС"	Таблица 4	не понятен источник информации, откуда взяты цифры.	Замечание не конкретизировано (не даны предложения по корректировке), данные из утвержденной схемы теплоснабжения (актуализация на 2022 год)	Даны разъяснения
169	СГМУП "ГТС"	Таблица 5			
170	СГМУП "ГТС"	Таблица 8			
171	СГМУП "ГТС"	Таблица 9			
172	СГМУП "ГТС"	таблица 1, таблица 2	изменить наименование мероприятия и сроки реализации: «Строительство котельной №28 тепловой мощностью 18,5МВт с устройством аварийного топливного хозяйства». Срок реализации: 2022 – 2023 гг.	Учтено	Изменения внесены
173	СГМУП "ГТС"	П. 1.4.3	УДАЛИТЬ	Учтено	Изменения внесены
174	СГМУП "ГТС"	П. 2.2.1.	изменить наименование мероприятия: «Строительство котельной №7 тепловой мощностью 10 МВт, двухконтурного исполнения с металлической дымовой трубой в несущем каркасе».	Учтено	Изменения внесены
175	СГМУП "ГТС"	П. 3.2.39.	изменить наименование мероприятия: «Разработка проекта на модернизацию котельной №6».	Учтено	Изменения внесены
176	СГМУП "ГТС"	П. 3.2.42	УДАЛИТЬ	Учтено	Изменения внесены
Глава №14.					
177	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 1.5 стр 15 Таблица 1.6 стр 18 Таблица 1.16 стр 58 Таблица 1.17 стр 60	Неверно указаны фактические данные за 2021 год и перспективные на 2022 год и последующие годы. Необходимо указать данные Формы 4 (Приложение 2). Данные на 2024,2025 годы, предлагаем взять по 2023 году. Последующие годы (с 2026 по 2035) оставить без изменений.	Учтено	Изменения внесены
178	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 1.12 стр 38 Таблица 1.13 стр 43	Неверно указаны фактические данные за 2021 год и перспективные на 2022 год и последующие годы. Необходимо указать данные Формы 4 (Приложение 2). Данные на 2024,2025 годы, предлагаем взять по 2023 году. Последующие годы (с 2026 по 2035) оставить без изменений. Необходимо исправить установленную мощность.	Учтено	Изменения внесены
179	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Раздел 1.8, 1.9 стр 62	Изменить "Приказом Минэнерго № 473 от 20.06.2018г., установлены нормативные УРУТ, на 2019-2021гг., на производство ээ - 322,6 г.у.т./кВт*ч; на производство тэ - 153,8 кг.у.т./Гкал" (Приложение 3) . "Приказом Минэнерго № 545 от 07.07.2021г., установлены нормативные УРУТ, на 2022гг., на производство ээ - 321,7 г.у.т./кВт*ч; на производство тэ - 151,1 кг.у.т./Гкал" (Приложение 4). Соответственно внести изменения в Таблицу 1.18, 1.19.	Учтено	Изменения внесены
180	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 16: Таблица 1.5	УРУТ за 2021 год – 164,408 кг у.т./Гкал; не исправлено	Учтено	Изменения внесены
181	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 18: Таблица 1.6	УРУТ за 2021 год – 164,408 кг у.т./Гкал; не исправлено	Учтено	Изменения внесены
182	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 38: Таблица 1.12	выработка тепла в 2021 году - 1149605 Гкал; не исправлено	Учтено	Изменения внесены
183	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 43: Таблица 1.13	выработка тепла в 2021 году - 1149605 Гкал; не исправлено	Учтено	Изменения внесены
184	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 58: Таблица 1.16	выработка тепла в 2021 году - 1149605 Гкал; не исправлено	Учтено	Изменения внесены
185	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 60: Таблица 1.17	выработка тепла в 2021 году - 1149605 Гкал; не исправлено	Учтено	Изменения внесены
186	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	стр. 62: Таблица 1.18	глава 14. стр. 62: Таблица 1.18 "УРТ ээ" из таблицы	Учтено	Изменения внесены
Глава №15					
187	СГМУП "ГТС"		Количество источников СГМУП «ГТС» заменить на 24 включая ПКТС;	Учтено	Изменения внесены
188	СГМУП "ГТС"		Добавить котельную №35 Спортивное ядро (принята на баланс 01.10.2021 Приказ 186-01 находится на консервации)	Учтено	Изменения внесены
189	СГМУП "ГТС"	Рисунок 5.1.	Рисунок 5.1. выделить зону действия котельной №35 за СГМУП «ГТС»	Учтено	Изменения внесены
190	СГМУП "ГТС"	В таблицах 3.1 и 5.1	В таблицах 3.1 и 5.1. исправить номер системы теплоснабжения СГМУП «ГТС». Изменить 1,2-22 на 1,2-23. Котельную №35 дополнить порядковым номером №26 в таблице 3.2.	Учтено	Изменения внесены
191	СГМУП "ГТС"	Раздел 6	5. В разделе 6 добавить: • котельную №№35 Спортивное ядро (принята на баланс 01.10.2021 Приказ 186-01 находится на консервации) • котельная №19 ликвидация (Постановление №7845 от 02.09.2021г «О списании муниципального имущества» ликвидация)	Учтено	Изменения внесены
Глава №16					
192	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Таблица 1.1 стр 11	Неверно указаны данные (с учётом модернизации энергоблоков, проводимой в рамках проектов КОММод, планируемая установленная тепловая мощность филиала ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1, будет составлять: - 2023÷2024гг. 903 Гкал/ч; - на 01.01.2025г. 903 Гкал/ч; - на 01.01.2026г. 1051 Гкал/ч; - на 01.01.2027г. 1056 Гкал/ч).	Учтено	Изменения внесены

№ п/п	Автор	№ раздела (пункта, страницы, абзаца)	Замечания / предложения	Ответ на замечание / предложение	Внесение изменений
193	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Общее замечание	<p>В ответ на Письмо, исх.№09-02-5081/2 от 12.07.2022 года, сообщаем, рассмотрев проект реестра мероприятий Схемы теплоснабжения (Глава 17), констатируем, что в нем не отражены предложения ПАО «ОГК-2» по развитию системы теплоснабжения г. Сургута, необходимые к включению согласно протоколу публичных слушаний от 27.06.2022.</p> <p>Считаем необходимым синхронизировать развитие системы теплоснабжения г. Сургута с мероприятиями по масштабной реконструкции СГРЭС-1 с увеличением мощности, которые должны сопровождаться мероприятиями по увеличению выдачи тепловой энергии от СГРЭС-1.</p> <p>Возражаем против принятой в существующей редакции Схемы теплоснабжения концепции развития систем теплоснабжения и считаем:</p> <ol style="list-style-type: none"> В г. Сургуте имеется и ожидается достаточный резерв тепловой мощности источников теплоснабжения, что исключает необходимость включенного в реестр мероприятий строительства новой пиковой котельной мощностью 120 Гкал/ч. Для обеспечения надежного, экономичного и экологически чистого теплоснабжения следует развивать тепловые сети города, и осуществить подачу тепловой энергии от СГРЭС-1 через тепломагистраль, проходящую в районе Поймы, как в районы нового строительства, так и в зоны существующих котельных №№1,2 и 3. При этом, продолжая использовать существующую пиковую котельную ПКТС, после строительства теплоотрассы и мероприятий по организации приема тепловой энергии от СГРЭС-1 в результате реконструкции котельных №№1, 2 и 3, эти котельные нужно продолжать использовать также в пиковом режиме (в режиме смесительно-догревающих станций). В районах нового строительства (в районе Поймы) также необходимо строить котельные, но на значительно меньшую мощность (50-75% расчетной нагрузки, определяется проектом), с возможностью работы этих котельных в пиковом режиме (в режиме смесительно-догревающих станций). <p>За период поле проведения публичных слушаний нами скорректированы решения ранее выполненного предТЭО, выполнены теплогидравлические расчеты тепломагистралей, проходящей в районе Поймы.</p> <p>Предлагаем включить обоснованные мероприятия по строительству тепловых сетей в схему теплоснабжения, результаты гидравлических расчетов прилагаем. Разработчику 16 июля будут переданы соответствующие предлагаемым мероприятиям расчеты по балансам тепловой энергии и мощности, для включения в схему теплоснабжения, а также соответствующий раздел главы 5 Мастер-план.</p> <p>Мероприятие ЭИ-01.01 Строительство Пиковой Котельной установленной мощностью 120 Гкал/ч на 3-й тепловывод СГРЭС-1 считаем необходимым исключить.</p> <p>Мероприятия ЭИ-01.11 Строительство Котельной кв Пойма-2, ЭИ-01.13 Строительство котельной НТЦ №1, ЭИ-01.14 Строительство котельной НТЦ №2 предлагаем скорректировать с уменьшением установленной мощности котельных.</p> <p>Мероприятия ТС-01.53 Строительство III тепловывода от СГРЭС-1, до точки разветвления в районе мкр. 31В и ТС-05.03 Реконструкция тепломагистралей на участке от павильона П-3(103) до ПКТС предлагаем скорректировать с учетом предложенной ПАО «ОГК-2» концепции развития тепловых сетей города.</p> <p>В то же время считаем нецелесообразным предусмотренное в схеме теплоснабжения подключение перспективных потребителей на пересечении Югорского тракта и ул. Энергетиков (Южнее Югорского тракта) к котельной №3. Для указанной зоны предлагаем строительство источника тепловой энергии, работающего в режиме в режиме смесительно-догревающей станции.</p>	Учтено, в реестр мероприятий добавлены перечни мероприятий по всем сценариям развития. Указанные корректировки авторами предусматривают реализацию сценария развития №3, рассмотренного в составе мастер-плана. При этом приоритетным при актуализации на 2023 год предусмотрен сценарий №2	Изменения внесены, даны разъяснения
194	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Общее замечание	Исправить мероприятия в соответствии с Приложением 8.	Учтено	Изменения внесены
195	СГМУП "ГТС"		Содержание мероприятий в данной книге привести к единому соответствию с книгами 8,9 и т.д. согласно замечаний по данным книгам.	Учтено	Изменения внесены
Глава №17					
196	Филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1	Общее замечание	Не отражены актуальные Замечания, которые направлялись с сопроводительным Письмом исх.№10-2256 от 30.05.22г. на электронный адрес dtdinfo@admsurgut.ru, в соответствии с Письмом МКУ ДДТиЖКК исх.№50-02- 1765/2 от 12.05.22г. Представлены Замечания, которые направлялись при предыдущей актуализации СхТС г.Сургут.	Учтено	Изменения внесены
197	СГМУП "ГТС"	Общее замечание	<p>Предложения поступали. Дублируем.</p> <ol style="list-style-type: none"> Рассмотреть возможность временного перевода существующих и перспективных объектов, расположенных в мкр. 31А г. Сургута, с источника теплоснабжения СГРЭС-1 на источник теплоснабжения СГРЭС-2 с устройством резервирующей перемычки в тепловой камере УТ1 для высвобождения тепловой нагрузки в размере 12,594 Гкал/ч и возможности подключения перспективных объектов капитального строительства, расположенных в зоне действия теплового источника СГРЭС-1 до реализации мероприятий ООО «СГЭС» в части реконструкции тепловых сетей от СГРЭС-1 с увеличением диаметра от П-3 (Нефтеюганское ш.) до ПКТС с Ду1000 на Ду1200 и технического перевооружения пиковой котельной тепловых сетей (ПКТС) с заменой существующих перекачивающих насосов и установкой высоковольтных преобразователей частоты, обеспечивающих снятие технических ограничений подключения к системе теплоснабжения от теплоисточника СГРЭС-1 с выполнением гидравлического расчета от источника ГРЭС-2 до узла врезки на существующие объекты: «Здание лечебно-диагностического корпуса клинического перинатального центра на 315 коек», «Здание хозяйственного и пищевого блока». Исключить подключение перспективного микрорайона Пойма-1 к зоне теплоснабжения СГМУП «ГТС» от котельной №2 (в СТ ошибочно указана котельная №1) (предусмотреть подключение микрорайона от локальной газовой котельной), ввиду принятия ДГХ решения о временном переключении ЦТП-1, расположенного в мкр. 3, и ЦТП-5, расположенного в мкр. 5, на период 2021-2022гг. либо до начала застройки перспективных объектов капитального строительства, расположенных в мкр.1, 2, 4, на теплоисточник котельная №2 СГМУП «ГТС» (на сегодняшний день теплоснабжение объектов ЦТП-1 и ЦТП-5 производится от СГРЭС-1) в размере фактической тепловой нагрузки 17,3 Гкал/ч ввиду сформировавшегося дефицита мощности по зоне теплоснабжения СГЭС-1-ПКТС. При этом с котельной №2 происходит переключение ЦТП-25,29 на котельную №1. Исключить подключение перспективного микрорайона Пойма-5 к зоне теплоснабжения СГМУП «ГТС» от котельной №3 (предусмотреть подключение микрорайона от локальной газовой котельной) ввиду отсутствия свободной мощности на теплоисточнике котельной №3 и невозможности выполнения мероприятий по переводу зоны ЦТП БУ СОКБ и ЦТП-72 на зону теплоснабжения СГРЭС-1-ПКТС со строительством нового участка тепловой сети от тепловой камеры 5ТК-4Б по ул. Энергетиков до новой тепловой камеры 3ТК-24 (проект) по пр. Ленина до выполнения мероприятий по реконструкции теплосетевого тракта ПКТС. Исключить из схемы теплоснабжения мероприятия по переводу зоны ЦТП БУ СОКБ и ЦТП-72 на зону теплоснабжения СГРЭС-1-ПКТС со строительством нового участка тепловой сети от тепловой камеры 5ТК-4Б по ул. Энергетиков до новой тепловой камеры 3ТК-24 (проект) по пр. Ленина. Рассмотреть возможность подключения перспективных объектов капитального строительства мкр. Марьяна гора к зоне теплоснабжения СГМУП «ГТС» с закреплением за СГМУП «ГТС» статуса ЕТО в данном микрорайоне. Обозначить, что для выполнения мероприятий по проектированию и строительству отдельного выхода сетей теплоснабжения из котельной по существующему коридору с устройством ИТП для нужд ГВС и автоматизированных узлов управления на нужды ТС двух капитальных 5-ти этажных домов в п. Таежный для перевода потребителей на закрытую схему ГВС выполнение мероприятий отсутствует источник финансирования. Пересмотреть величину установленной мощности новой пиковой котельной около территории ГРЭС-1 для обеспечения потребителей в центральной части города до микрорайона №18 по 2 варианту (в книгах фигурирует установленная мощность 46 Гкал/ч, при этом в книге 3 подключаемая нагрузка к данной котельной 25,83 Гкал/ч, а диаметр тепловой сети 3 тепловывода Ду1000). 	Учтено	Изменения внесены
Глава №18					
198	СГМУП "ГТС"	Общее замечание	Актуализировать замечания направленные для актуализации схемы теплоснабжения на 2022г	Учтено	Изменения внесены
199	СГМУП "ГТС"	Общее замечание	Актуализировать данные таблицы 1.2.3 Перечень тепловых сетей, принятых на баланс СГМУП "ГТС" в 2020году. От ЦТП-105 подключены объекты п. Медвежий угол.	Учтено	Изменения внесены

№ п/п	Автор	№ раздела (пункта, страницы, абзаца)	Замечания / предложения	Ответ на замечание / предложение	Внесение изменений
Глава 1. Пояснительная записка.					
200	ООО «Газпром энерго»	Табл. 2.6 стр.53-54	Табл. 2.6 «Прогноз перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии (2 вариант)», стр.53-54 принять в соответствии с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
201	ООО «Газпром энерго»	Табл. 2.7 стр.58	Табл. 2.7 «Прогноз полезного отпуска в зоне действия каждого централизованного источника тепловой энергии, в соответствии с запланированной в схеме теплоснабжения динамикой изменения строительного фонда г.Сургута (вариант 2), стр.58 принять в соответствии с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
202	ООО «Газпром энерго»	Табл. 3.2 стр. 124	Табл. 3.2 «Балансы тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в каждой технологической зоне действующих и запланированных к строительству централизованных теплоисточников с определением резервов (дефицитов) их тепловой мощности (без мероприятий), Гкал/ч», стр. 124 принять в соответствии с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
203	ООО «Газпром энерго»	Табл. 3.3 стр. 138	Табл. 3.3 «Балансы тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в каждой технологической зоне действующих и запланированных к строительству централизованных теплоисточников с определением резервов (дефицитов) их тепловой мощности (с учетом мероприятий принятого варианта), Гкал/ч (вариант №2)», стр. 138 принять в соответствии с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
204	ООО «Газпром энерго»	Табл. 5.5 стр.239; Табл. 5.6 стр.242-243; Табл. 5.8 стр.248; Табл. 5.9 стр.251-252	Табл. 5.5 «Перспективные объемы потребления по существующим и перспективным источникам тепловой энергии для варианта 1» стр.239; Табл. 5.6 «Объемы потребления по ТСО города Сургута для варианта 1» стр.242-243; Табл. 5.8 «Перспективные объемы потребления по существующим и перспективным источникам тепловой энергии для варианта 2» стр.248; Табл. 5.9 «Объемы потребления по ТСО города Сургута для варианта 2» стр.251-252 принять в соответствии с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
205	ООО «Газпром энерго»	Табл. 9.13. стр.388- 389	Табл. 9.13. «Перспективные годовые балансы топлива котельных города Сургута (2 вариант)» стр.388- 389 принять в соответствии с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
206	ООО «Газпром энерго»	Табл. 12.1 стр.602- 603	Табл. 12.1 «Прогнозы изменения объемов реализации тепловой энергии (мощности) в зоне действия существующих и предлагаемых к строительству централизованных теплоисточников. Гкал/час», стр.602- 603 принять в соответствии с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
207	ООО «Газпром энерго»	Табл. 15.7 стр.653	Табл. 15.7 «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (2 вариант)», стр.653 принять в соответствии с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
208	ООО «Газпром энерго»	Табл. 15.10 стр.659-660	Табл. 15.10 «Коэффициент использования установленной мощности (2 вариант)», стр.659-660 принять в соответствии с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
209	ООО «Газпром энерго»	Табл. 15.11 стр.659-660	Табл. 15.11 «Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке (2 вариант)», стр.659-660 принять в соответствии с предоставленной информацией от 26.05.2022.	Учтено	Изменения внесены
Глава 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.					
210	ООО «Газпром энерго»	Табл. 1.2 стр. 18	Табл. 1.2 «Ключевые показатели ТСО Сургута, в ведении которых имеются источники теплоснабжения», стр. 18: - изменить величину подключенной нагрузки. Гкал/час с 815,19168 на 21,592; - изменить объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, Гкал в 2021г. с 42077,08 на 39237,74.	Учтено	Изменения внесены
211	ООО «Газпром энерго»	Табл. 2.1 стр.33	Табл. 2.1 «Общие сведения об источниках теплоснабжения ТСО г.Сургута», стр.33; - изменить величину присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/час с 21,7 на 21,592.	Учтено	Изменения внесены
211	ООО «Газпром энерго»	п.2.4.6., табл.2.4.11, стр.85	п.2.4.6., табл.2.4.11, стр.85 внести данные за 2021г.	Учтено	Изменения внесены
212	ООО «Газпром энерго»	Табл. 3.14.5., стр.338	Табл. 3.14.5., стр.338. Фактические технологические потери при передаче тепловой энергии в тепловых сетях ООО «Газпром энерго» в 2018-2019г.г. равны 0. Оборудование принято в эксплуатацию с 01.01.2020г.	Учтено	Изменения внесены
212	ООО «Газпром энерго»	Табл. 5.1.1., стр. 424	Табл. 5.1.1., стр. 424; Табл. 5.1.2., стр.426: Изменить величину присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/час с 21,7 на 21,592.	Учтено	Изменения внесены
213	ООО «Газпром энерго»	Табл. 5.2.1., стр. 431	Табл. 5.2.1., стр. 431: - изменить величину присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/час с 21,7 на 21,592; - изменить объем отпуска в сеть, Гкал с 42077,08 на 34864,66; - изменить объем полезного отпуска, Гкал с 42077,08 на 31618,76;	Учтено	Изменения внесены
213	ООО «Газпром энерго»	Табл. 5.4. Г, стр. 437	Табл. 5.4. Г, стр. 437; - изменить объем отпуска в сеть, Гкал с 42077,08 на 34864,66;- изменить объем полезного отпуска, Гкал с 42077,08 на 31618,76;	Учтено	Изменения внесены
214	ООО «Газпром энерго»	Табл.6.1.1	Табл.6.1.1 «Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто» (по договорным нагрузкам), стр.465 принять в соответствии с предоставленной информацией от 26.05.2022.	Учтено	Изменения внесены
214	ООО «Газпром энерго»	Табл. 6.2.1., стр. 475	Табл. 6.2.1., стр. 475: - изменить величину присоединенной нагрузки с учетом потерь, Гкал/час с 23,078 на 22,271;	Учтено	Изменения внесены
215	ООО «Газпром энерго»	Табл. 6.6.1, стр. 504	Табл. 6.6.1, стр. 504: - необходимо внести актуальные данные на 2022г., с учетом внесенных изменений (значения, указанные в таблице на 2022г. не относятся к ООО «Газпром энерго»)	Учтено	Изменения внесены
Глава 3. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на пели теплоснабжения.					
216	ООО «Газпром энерго»	Табл. 2.3. стр. 19	Табл. 2.3. «Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто» (по договорным нагрузкам), Гкал/час, стр. 19: - изменить величину присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/час с 21,7 на 21,592.	Учтено	Изменения внесены
217	ООО «Газпром энерго»	Табл. 2.4. стр.21	Табл. 2.4. «Технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии и систем транспорта и распределения тепловой энергии в зоне их действия в 2022г., Гкал/год», стр.21: Данные табл. 2.4. необходимо привести в соответствие с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
217	ООО «Газпром энерго»	Табл. 2.29. стр. 323	Табл. 2.29. «Расчетная перспективная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии», стр. 323: Изменить величину присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/час с 21,7 на 21,592.	Учтено	Изменения внесены
Глава 5. Существующие' и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.					
218	ООО «Газпром энерго»	Табл. 1.1.	Табл. 1.1. «Балансы тепловой энергии (мощности в горячей воде) и перспективной тепловой нагрузки в каждой технологической зоне действующих и запланированных к строительству (выборочно) централизованных теплоисточников с определением резервов (дефицитов) их тепловой мощности». Данные табл. 1.1. для ООО «Газпром энерго» необходимо привести в соответствие с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
219	ООО «Газпром энерго»	Табл. 1.2., Табл. 1.3.	Табл. 1.2., Табл. 1.3. «Балансы тепловой энергии (мощности в горячей воде) и перспективной тепловой нагрузки в каждой технологической зоне действующих и запланированных к строительству (выборочно) централизованных теплоисточников с определением резервов (дефицитов) их тепловой мощности (с учетом мероприятий), Гкал/ч (вариант №1,2)». Данные табл. 1.2., 1.3. для ООО «Газпром энерго» необходимо привести в соответствие с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
Глава 6. «Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа Сургут».					

№ п/п	Автор	№ раздела (пункта, страницы, абзаца)	Замечания / предложения	Ответ на замечание / предложение	Внесение изменений
220	ООО «Газпром энерго»	Табл. 2.2. стр. 47. Табл. 2.5. стр. 56.	Табл. 2.2. «Перспективные объемы потребления по существующим и перспективным источникам тепловой энергии для варианта 1», стр. 47. Табл. 2.5. «Перспективные объемы потребления по существующим и перспективным источникам тепловой энергии для варианта 2», стр. 56. Данные табл. 2.2., 2.5. необходимо привести в соответствие с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
221	ООО «Газпром энерго»	Табл. 2.3. стр.50-51. Табл. 2.6. стр.59-60.	Табл. 2.3. «Объемы потребления по ТСО города Сургута для варианта 1», стр.50-51. Табл. 2.6. «Объемы потребления по ТСО города Сургута для варианта 2», стр.59-60. Данные табл. 2.3., 2.6. необходимо привести в соответствие с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
Глава 11. «Перспективные топливные балансы».					
222	ООО «Газпром энерго»	Табл. 1.5. стр. 12-13. Табл. 1.6. стр.20-21	Табл. 1.5. «Перспективные годовые балансы топлива котельных города Сургута (вариант 1), стр. 12-13. Табл. 1.6. «Перспективные годовые балансы топлива котельных города Сургута (вариант 2), стр.20-21. Данные табл. 1.5., 1.6. необходимо привести в соответствие с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
Глава 14. «Индикаторы развития систем теплоснабжения».					
223	ООО «Газпром энерго»	Табл. 1.8. стр.26. Табл. 1.9. стр.33-34	Табл. 1.8. «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (1 вариант)», стр.26. Табл. 1.9. «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (2 вариант)», стр.33-34. Данные табл. 1.8., 1.9. необходимо привести в соответствие с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
224	ООО «Газпром энерго»	Табл. 1.12. стр.40-41. Табл. 1.13. стр.45	Табл. 1.12. «Коэффициент использования установленной мощности (1 вариант)», стр.40-41. Табл. 1.13. «Коэффициент использования установленной мощности (2 вариант)», стр.45. Данные табл. 1.12., 1.13. необходимо привести в соответствие с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
225	ООО «Газпром энерго»	Табл. 1.14. стр.50 Табл. 1.15. стр.55	Табл. 1.14. «Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке (1 вариант)», стр.50. Табл. 1.15. «Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке (1 вариант)», стр.55. Данные табл. 1.14., 1.15. необходимо привести в соответствие с предоставленной информацией от 26.05.2022	Учтено	Изменения внесены
226	СГМУП "ГТС"	По всем главам	Учесть изменение показателей по одному из мероприятий в соответствии с направленной информацией	Учтено	Изменения внесены
227	Администрация	Глава 17	По источнику теплоснабжения изменения (Пиковая котельная 120 Гкал/час) в реестре мероприятий учесть год окончания строительства - 2027 год	Учтено	Изменения внесены
228	Администрация	Глава 1, Глава 6	Книга 1, Мастер план, раздел 4.1 Описание..., год строительства Пиковой котельной указан 2025, в книге 8 табл. 7.1. годы строительства 2027-2030.	Учтено	Изменения внесены
229	Администрация	Глава 6	По мастер плану проверить годы строительства по всем источникам (книга 6, книга 8), убрать слова «около территории ГРЭС-1» (такая же опечатка в разделе 5)	Учтено	Изменения внесены
230	Администрация	Глава 2	Книга 2 п. 3.2.14 ссылка на таблицу 3.3.3 (потери СГЭС) – фактически таблица 3.3.3 другая	Учтено	Изменения внесены
231	ООО "СГЭС"	Глава 1, Глава 11	Учесть топливный баланс в соответствии с направленной информацией	Учтено	Изменения внесены
232	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	Глава 1, Глава 11	Учесть топливный баланс в соответствии с направленной информацией	Учтено	Изменения внесены
233	СГМУП "ГТС"	Глава 6	В главе 6 рис. 1.2 месторасположение пиковой котельной определено неверно, привести в соответствие с электронной моделью	Не принимается, на рисунке 1.2 месторасположение ПВК соответствует электронной модели и ранее предоставленной информации	Изменения не внесены
234	СГМУП "ГТС"	Глава 1, Глава 11	Учесть топливный баланс в соответствии с направленной информацией	Не учтено, поскольку информация предоставлена некорректная, нарушающая законы физики (по некоторым источникам КПД более 100%)	Изменения не внесены

№ п/п	Автор	№ раздела (пункта, страницы, абзаца)	Замечания / предложения	Ответ на замечание / предложение	Внесение изменений
235	СГМУП "ГТС"	Глава 1, Глава 15	Не понятен источник информации для таблиц из Глав "Обоснование инвестиций" и "Ценовые последствия"	Не принимается, ответ дан в Главе "Сводный том замечаний и предложений" - Замечание/предложение не конкретизировано, отсутствуют предложения по внесению изменений в проект схемы теплоснабжения. Источник информации утвержденная схема теплоснабжения (акт. 2022)	Изменения не внесены
236	ООО "СГЭС"	Глава 1, Глава 16	Скорректировать зоны ЕТО согласно ранее выданным замечаниям	Учтено	Изменения внесены
237	ООО «Газпром энерго»	Глава 18	Учесть ранее выданные замечания в Главе 18	Учтено	Изменения внесены
238	ООО "СГЭС"	Глава 2	Откорректировать тарифы по ООО "СГЭС"	Учтено	Изменения внесены
239	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	Глава 1	Таблица 1.5 -необходимо указать, что в таблице данные за 2021 год Таблица 8.2 - необходимо добавить строку Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал: 2021г. - 934,503; 2022г. -2035г. - 884,126	Учтено	Изменения внесены
240	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	Глава 3	Таблица 1.1 - необходимо указать, что в таблице данные за 2021 г.	Учтено	Изменения внесены
241	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	Глава 5	Таблица 1.2 - Согласно договора присоединенная тепловая нагрузка потребителей 292,195 Гкал/ч	Учтено	Изменения внесены
242	Филиал ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2	Глава 11	Таблица 1.2 - на период 2022 - 2026 г.г. Указать полезный отпуск 884,13 тыс. Гкал по предложению РЭК (согласно выписки из протокола от 14.12.21 г.) Таблица 1.3 - не исправлено На период 2022-2026 г.г. Указать полезный отпуск 884,13 тыс Гкал по предложению РЭК (согласно выписки из протокола от 14.12.21 г.)	Учтено	Изменения внесены