

Приложение №1

| № | Стр | Название раздела/главы/части | Текст, график, рисунок | Предложения, замечания, вопросы |
|---|-----|---|---|---|
| 1 | | Раздел 14 УЧ, Глава 13 ОМ - Индикаторы | Весь раздел | <p>Текст раздела дополнить следующими абзацами:</p> <p>"Согласно Методическим указаниям от 05.03.2019 г. № 212, каждой ЕТО, функционирующей на территории ценовой зоны теплоснабжения, подлежат достижению следующие целевые показатели развития систем теплоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в односторубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений; - количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений <p>Существующие и перспективные значения целевых показателей развития систем теплоснабжения г.о. Тольятти, подлежащие достижению ЕТО Филиал "Самарский" ПАО "Т Плюс", функционирующей на территории ценовой зоны теплоснабжения приведены в таблице №№. №№.</p> |
| 2 | | Раздел 14 УЧ - Индикаторы | Весь раздел | <p>В описательной части раздела/главы нумерация таблиц не соответствует приведенным ниже таблицам.</p> |
| 3 | | Раздел 14 УЧ, Глава 13 ОМ - Индикаторы | Весь раздел | <p>Отсутствуют индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ОТДЕЛЬНО по:</p> <ul style="list-style-type: none"> - системам теплоснабжения; - по ЕТО. |
| 4 | | Раздел 14 УЧ, Глава 13 ОМ - Индикаторы | Таблица 2.5 "Индикаторы...новой котельной №14" | <p>Убрать из названия таблицы слово "Новый"</p> |

| | | | |
|----|---|--|---|
| 5 | Раздел 14 Уч, Глава 13 ОМ - Индикаторы | Таблица 2.6 "Индикаторы...новой котельной №6" | Убрать из названия таблицы слово "Новый" |
| 6 | Раздел 14 Уч, Глава 13 ОМ - Индикаторы | Таблицы с индикаторами по Котельной №2, №8 | Котельные прекращают свою работу с 2025 года, соответственно все индикаторы должны быть до 2024 года включительно. Сейчас в таблицах - до 2026г, <u>поправить везде, где это еще встречается</u> |
| 7 | Глава 8 ОМ - Мероприятия (тепловые сети) | Таблица 3.6 "Объемы нового строительства..для повышения эффективности" | Перевод нагрузок Комсомольского района с закрытием кот.№2,8 запланирован на 3 года - с 2022 по 2024 включительно. Сейчас в таблице стоит период 2022-2023 - необходимо скорректировать <u>везде, где это еще встречается</u> . Ориентироваться на реестр мероприятий, направленный ранее. Проверить кап. вложения, есть небольшое расхождение |
| 8 | Раздел 7 Уч - Мероприятия (тепловые сети) | Таблица 7.2. - Новое строительство для обеспечения перспективных нагрузок | В столбце "год строительства" указано "ППУ" - некорректно |
| 9 | Раздел 7 Уч - Мероприятия (тепловые сети) | Таблица 7.4 - Реконструкция для обеспечения перспективных нагрузок | Упорядочить мероприятия по году реализации, от 2021 и далее соответственно |
| 10 | Раздел 6 Уч, Глава 8 ОМ - Мероприятия (тепловые сети) | Таблица 7.9 Уч, Таблица 3.9 ОМ | Названия таблиц заменить на: "Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению тепловых сетей филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" в зоне ЕТО ПАО "Т Плюс", необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения" |
| 11 | Утверждаемая часть, пункт 6.3 | | В пункте о реконструкции источников под перспективную нагрузку указана информация о планируемых мероприятиях по повышению надежности, что некорректно. |
| 12 | Утверждаемая часть, пункт 6.4 | | В пункте дана ссылка на предыдущий пункт 6.3. Корректно убрать информацию о тех перевооружении источников для обеспечения надежности из п.6.3 в п.6.4 |
| 13 | 10.январь | Таблица 10.1 | В п. 10.1 в таблице 10.1 представлены мероприятия только по источникам ПАО Т Плюс. Необходимо добавить мероприятия на источниках других организаций, либо указать об их отсутствии. |

| | | | | |
|----|------------|---|---|---|
| 14 | с 1 по 18 | Глава 15. "Реестр единых теплоснабжающих организаций" Приложение 1 "Графическая часть" | Зоны деятельности ЕТО. Отсутствует рисунок зоны Деятельности №12. ЕТО АО "Волжско-Уральская транспортная компания". Источники теплоснабжения- котельная АО "Волжско- Уральская транспортная компания" - Железнодорожная ул., 34. | Добавить в Главу 15. "Реестр единых теплоснабжающих организаций" Приложение 1 "Графическая часть" рисунок по зоне деятельности №12. |
| 15 | 7 | Глава 15. "Реестр единых теплоснабжающих организаций" Приложение 1 "Графическая часть" | Рисунок 1.1 - Границы зон деятельности ЕТО на территории городского округа Тольятти (общий вид) | На рисунке 1.1 - Границы зон деятельности ЕТО на территории городского округа Тольятти (общий вид) для идентификации зон деятельности предлагаем проставить коды зон деятельности рядом/в рисунках. |
| 16 | с 12 по 13 | Глава 14. "Ценовые (тарифные) последствия" | 2.3. Ценовые последствия в зоне Деятельности ЕТО АО «Волжско-Уральская транспортная компания» код зоны деятельности №12. | Согласно Протоколу заседания коллегии Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 19.11.2019 №35-к (с. 216) с 2020 года АО «Волжско-Уральская транспортная компания» не реализует тепловую энергию (мощность) населению. Цены для АО «Волжско-Уральская транспортная компания» определяются соглашением сторон договора теплоснабжения. Предлагаем исключить данные по АО «Волжско-Уральская транспортная компания» из Главы 14. |
| 17 | 99 | 2.24 | расход мазута 2020г - 46607 ттг | расход мазута 2020г - 166 ттг, 2016 46 607 ттг |
| 18 | 67 | Глава 1 | Таблица 2.14 Состав и технические характеристики теплообменников ТФУ в 2021г | На ТТ 3-6 необходимо указать тепловую мощность 80 Гкал/ч. |

| | | | | |
|----|----|--|--|---|
| 19 | 57 | <p>Глава 1 2.1.1.1. Структура и технические характеристики основного оборудования ТЭЦ ВАЗа</p> | <p>по тексту ... после реконструкции турбины перемаркированы на ПТ-65/75-130/13</p> | <p>перемаркировка не выполнялась. Проведена реконструкция с заменой ЦВД, отработавшего парковый ресурс, без изменения мощности.</p> |
| 20 | 66 | <p>Глава 1 2.1.1.1.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок</p> | <p>по тексту ... Теплофикационная схема включает в себя 9 бойлерных групп (основные бойлера) греющий пар на которые подается из регулируемых отборов турбин №№ 3 ÷ 11, группу пиковых бойлеров (ПБС 1-6) греющий пар на которые подается из обще-станционного коллектора 13 ата, а также пиковые водогрейные котлы типа ПТВМ-100 и КВГМ-180.</p> | <p>по тексту ... Теплофикационная схема включает в себя 9 бойлерных групп (основные бойлера) греющий пар на которые подается из регулируемых отборов турбин №№ 3 ÷ 11, группу пиковых бойлеров (ПБС 1-6) греющий пар на которые подается из обще-станционного коллектора 13 ата, а также 10 пиковых водогрейных котлов типа ПТВМ-100 ст. №№ 3 ÷ 10 и КВГМ-180 ст. № 13, 14.</p> |
| 21 | 92 | <p>Глава 1 2.1.1.1.11 Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств ТЭЦ ВАЗа</p> | <p>Трубопроводы проходят по эстакаде вдоль ряда «А» машинного зала. От трубопроводов выполнены врезки на встроенные пучки конденсаторов турбин Т-100 Ду 500 мм.</p> | <p>Трубопроводы проходят по эстакаде вдоль ряда «А» машинного зала. От трубопроводов выполнены врезки Ду 500 мм на встроенные пучки конденсаторов турбин Т-100-130 ст. № 3, 4, 5, 6; Т-100/120-130 ст. № 7, 8; ПТ-135/165-130/15 ст. № 10.</p> |
| 22 | 99 | <p>7.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых</p> | <p>таблица 7.2</p> | <p>несоответствие названия столбцов и данных в таблице</p> |

| | | | | |
|----|---------|--|--------------------------------|---|
| | | сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов | | |
| 23 | 99-105 | 7.2. Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов. | таблица 7.2 | Указанные участки (начальная и конечная точка) отсутствуют в ТПТС. Что это за участки? |
| 24 | | по всем разделам | | ТПТС Тольятти заменить на Тольяттинские тепловые сети (ТПТС) филиала Самарский ПАО «Т Плюс» внести участок бесхозяйной сети котельная № 2, от МТК-17 до Гидротехническая, 286, Постановление №1301-п/1 от 24.03.2021 канальная, диаметр ПС и ОС 273мм, протяженность 43м, год 2011 |
| 25 | стр.174 | раздел 12 | таблица 13.2 | Указано предприятие - АО «ПТС», заменить на Тепловые сети филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», Также указан тариф 1402,00 руб. - не правильно. Пересчитать по тарифу 1448,40 с НДС - Приказ Департамента ценного и тарифного регулирования Самарского области от 17.12.2019 № 728. |
| 26 | 34 | Глава 7, раздел 14 | Последний абзац на странице 34 | |

| | | | | |
|----|----|--------------------------------|--|---|
| | | | <p>Указано, что для объектов с нагрузкой до 0,1 Гкал/час установлена плата 550 руб. с НДС.</p> | <p>Скорректировать раздел исходя из того, что плата в ценовых зонах определяется соглашением сторон (ПП РФ №787 от 05.07.2018: 71. Плата за подключение в ценовых зонах теплоснабжения устанавливается по соглашению сторон. 72. В случае если заявитель и единая теплоснабжающая организация не достигли соглашения о размере платы за подключение к системе теплоснабжения, размер платы за подключение определяется органом регулирования в порядке, установленном частями 8 - 12 статьи 14 Федерального закона "О теплоснабжении", а также Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".).</p> |
| 29 | 19 | Глава 8, таблица 3.2, строка 4 | <p>Указаны мероприятия по подключению Детского сада в мкр. Жигулевское море на 2022.</p> | <p>Исключить, так как мероприятие выполнено в 2019-2020 гг.</p> |
| 30 | | Раздел 12 | <p>В Таблица 13.1 Таблица 13.2</p> | <p>Указать общую протяженность бесхозяйных сетей по источникам. В Таблица 13.1. – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей от Тольяттинской ТЭЦ, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» Таблица 13.2 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей от котельных Комсомольского района, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»</p> |
| 31 | | Раздел 2 | <p>табл. 3.1</p> | <p>в табл. 3.1 потери в сетях от ТотЭЦ по горячей воде составляют: 69,14 Гкал/ч за 2020 год. По результатам Балансовой комиссии за 2020 суммарные потери по ЦР составили: 223 300 Гкал, что в пересчете на часовые значения средние по году составляет: 25,49 Гкал/ч - имеется значительное расхождение в показателях. Аналогичная ситуация по потерям в сетях от Котельных 2 и 8 (12,9 Гкал/ч факт по Балансовой комиссии).</p> |

| | | | | |
|----|-----|---|--|---|
| 32 | | Раздел 14 | Индикаторы по Тольяттинской ТЭЦ Табл. 15.2 Таблица 15.3, 15.4 | Индикаторы по Тольяттинской ТЭЦ, отраженные в таблицах 15.2, 15.3, 15.4, привести в соответствие сценарию с учетом реализации мероприятий по перевозу нагрязок Котельных №2,8 Комсомольского района на Тольяттинскую ТЭЦ. |
| 33 | 6 | Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия». | Первый абзац на стр. 6 | Слова «Переходной период» поправить на «Переходный период». Убрать упоминание конкретных дат, вместо этого указать: «После окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения». |
| 34 | 67 | глава 1/табл 2.13/п13,15,17 | ПСГ-1300-2-8-1 | заменить на ПСГ-1300-3-8-1 |
| 35 | 67 | глава 1/табл 2.14 | ПСГ-1300-2-8-1 | заменить на ПСГ-1300-3-8-1 |
| 36 | 110 | глава 1/табл 2.36 | ОБ-5А,Б (ПСГ-1300-3-8-2) | заменить на ПСГ-1300-3-8-1,И |
| 37 | 110 | глава 1/табл 2.36 | ОБ-6А (ПСГ-2300-3-8-1) | заменить на ПСГ-2300-2-8-1 |
| 38 | 110 | глава 1/табл 2.36 | ОБ-7Б;8Б (ПСГ-2300-2-8-1 I) | заменить на ОБ-7Б;8Б (ПСГ-2300-3-8-1I) |
| 39 | 30 | глава 19/табл 2.6 Тольяттинская ТЭЦ | ТП-80 ст. № 2 ТП-87 ст. №№ 3, 4 | заменить на ТП-80 ст. № 2 (на консервации) заменить на ТП-87 ст. №№ 3, 5 |
| 40 | 30 | глава 19/табл 2.6 Тольяттинская ТЭЦ | ТП-87, ст. №№ 9-13 (ст. №12 - на консервации) | заменить на ТП-87, ст. №№ 9-13 заменить на (ст. №12,13 - на консервации) |
| 41 | | Утверждаемая часть: Раздел 5, 6, 10 и соответствующие главы обосновывающих материалов | Утверждаемая часть: таблицы 6.1, 6.2, 7.2, 7.4, 7.6, 7.9, 7.13, 10.1, 10.2 и соответствующие таблицы обосновывающих материалов | Необходимо скорректировать мероприятия в соответствии с представленными данными |