|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Редакция схемы теплоснабжения** | **Предлагаемая редакция АО «Татэнерго»** | **Обоснование редакции АО «Татэнерго»** |
| Утверждаемая часть | | | |
| 1 | **Стр.89 (табл.4.2)** | Таблица 4.2 Тариф поставки тепловой энергии и объем полезного отпуска на 2022 год не соответствует установленному. | Тариф поставки тепловой энергии на 2022 год составляет 1565,74 руб./Гкал (без учета НДС), объем полезного отпуска – 1500, 06 тыс.Гкал. Служебная записка от 11.01.2022 № 101/71 |
| 2 | **Стр.173 (табл.6.3)** | Затраты на мероприятия по реконструкции тепловых сетей с источником финансирования «ценовые зоны» должны соответствовать таблице 1 (прилагается) | Таблица «Источник инвестиций для актуализации схем теплоснабжения с учетом перехода АО "Татэнерго" на Альтернативную котельную», направленная служебной запиской от 11.01.2022 № 101/71 |
| Глава 1 | | | |
|  | Тепловод ТВ – 1 (Город-1) с двумя перекачивающими насосными станциями №1, №2 проложен в длину 21414 метра, из них надземная прокладка - 9675 м., подземная – 11739 м. Диаметр надземной прокладки 720 мм. Год ввода в эксплуатацию 1968 г.  Тепловод ТВ-2 (Город-2) с двумя перекачивающими насосными станциями №3, №5. Протяженность тепловода – 21 070 м., из них надземная прокладка – 7 602 м, подземная – 13 468 м. Диаметр надземной прокладки — 720 мм.  Тепловод ТВ-3 (Город-3) с двумя перекачивающими насосными станциями №6, №7. Протяженность тепловода – 19074 м, из них надземная прокладка - 11431м., подземная – 7643 м. Диаметр надземной прокладки – 1020 мм.  Тепловод ТВ-4 (БСИ) с перекачивающей насосной станцией №4. Протяженность тепловода – 9134 м., из них подземная прокладка – 36 м., надземная прокладка – 9098 м. Диаметр надземной прокладки – 720 мм,  Характеристика тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети» приведена в Табл. 3.4.-3.7. Общая материальная характеристика тепловых сетей АО «Татэнего» составляет 104922 м2.  В настоящее время в городе Нижнекамске обслуживаются филиалом АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети» 73 208 м водяных тепловых сетей в двухтрубном исчислении, в том числе подземной прокладки 35 158 м. Средний диаметр магистральных тепловодов, находящихся на балансе филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети», составляет 717 мм. | **Внести уточнение в текст.**  1. Тепловод ТВ – 1 (Город-1) с двумя перекачивающими насосными станциями №1, №2 проложен в длину 21694,56 метра, из них надземная прокладка – 9700,5 м., подземная – 11994,06 м. Диаметр надземной прокладки 720 мм. Год ввода в эксплуатацию 1968 г.  2. Тепловод ТВ-2 (Город-2) с двумя перекачивающими насосными станциями №3, №5. Протяженность тепловода – 21784,76 м., из них надземная прокладка – 7 602 м, подземная – 14 182,76 м. Диаметр надземной прокладки — 720 мм.  Тепловод ТВ-3 (Город-3) с двумя перекачивающими насосными станциями №6, №7. Протяженность тепловода – 20314,8 м, из них надземная прокладка - 11370м., подземная – 8944,8 м. Диаметр надземной прокладки – 1020 мм.  Тепловод ТВ-4 (БСИ) с перекачивающей насосной станцией №4. Протяженность тепловода – 9413,3 м., из них подземная прокладка – 36 м., надземная прокладка – 9377,3м. Диаметр надземной прокладки – 720 мм,  Характеристика тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети» приведена в Табл. 3.4.-3.7. Общая материальная характеристика тепловых сетей АО «Татэнего» составляет 97176,618 м2.  В настоящее время в городе Нижнекамске обслуживаются филиалом АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети» 73 208 м водяных тепловых сетей в двухтрубном исчислении, в том числе подземной прокладки 35 158 м. Средний диаметр магистральных тепловодов, находящихся на балансе филиала АО «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети», составляет 664мм. |  |
| Глава 5 | | | |
|  | Описание вариантов | В Главе 5 отсутствуют не менее двух вариантов развития. Предлагаемое в качестве вариантов  - рассмотрение результатов реализации решений, предусмотренных утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2022 год) и сравнение вариантов распределения отпусков тепловой энергии, с учетом перспективы застройки, предусмотренной новым Генеральным планом города до 2040 года;  - варианты распределения потерь тепловой энергии в сетях АО «Татэнерго» и АО «ВКиЭХ»;  - оценка целесообразности перевода централизованной системы горячего водоснабжения от ЦТП на ИТП у потребителей. Не являются вариантами поскольку не являются взаимоисключающими.  Распределение потерь в сетях АО «Татэнерго» и АО «ВКиЭХ» не является вариантом, поскольку в рамках схемы необходимо определить фактический (расчетный) объём потерь подтвержденный расчетами. | Вариант рассмотрения результатов реализации решений предусмотренных утвержденной схемой не является вариантов, поскольку это анализ фактического исполнения схемы в рамках актуализации. Рассмотрение нового состояния перспективного состояния схемы с учетом новых исходных данных будет отличатся от утвержденной, соответственно прогноз из утвержденной схемы не является вариантом. В качестве варианта рассмотреть вопрос обоснованного подключения перспективных потребителей к тепловым сетям с оценкой затрат и определением радиуса эффективного теплоснабжения.  Касательно потерь тепловой энергии необходимо определить объём потерь согласно электронной модели. |
|  | Стр.7 Общие положения | Не представлены сведения которые используется из документов представленных в пунктах №1-5 |  |
|  | раздел 3.2.1. выбор сценария развития | в разделе не представлены обоснования и расчеты радиуса эффективного теплоснабжения для подключаемых тепловых нагрузок.  Не приведены расчеты капитальных затрат на реализацию комплекса мероприятий по подключению.  Не приведены тарифные последствия для каждого из вариантов.  Не приведены обоснования выбора тепловой магистрали для подключения на базе сравнения затрат на строительство и реконструкцию.  Не приведены балансы тепловой мощности источников тепловой энергии для каждого сценария. |  |
|  | раздел 3.3. | таблицу 3.9 и 3.10 привести к единообразию.  таблицу 3.11 привести уточнение на базе каких данных построен баланс. При этом вызывает отсутствие изменений в величинах тепловых потерь на фоне увеличения объёма покупки тепловой энергии.  Предложение по установки приборов учета тепловой энергии в ЦТП на отпуск ГВС необходимо конкретизировать с указанием срока установки, капиталовложений и возникающего эффекта.  Предложения по ликвидации ЦТП путем установки ИТП дополнить расчетом окупаемости и расчетов возникающего эффекта.  Исключить из схемы теплоснабжения рекламу производителей оборудования. |  |
|  | таблица 2.1 | скорректировать данные, с 2022 года показано сокращение нагрузок в 2 раза. |  |
| Глава 8,12 | | | |
|  | Перечень мероприятий филиала АО «Татэнерго» КТС | необходимо произвести уточнение согласно прилагаемым материалам | Перечень мероприятий не актуальный. |
| Глава 14 Схемы теплоснабжения | | | |
| 2 | **Стр.8,**  **Стр.9 (табл.1.1)** | Таблица 1.1 Величины индексов – дефляторов необходимо актуализировать | Прогноз социально-экономического-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021. |

