## Раздел 1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших

## при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

* 1. **Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация»**

Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при настоящей актуализации Схемы ТС ГО "г. Калининград", приведен в таблице ниже.

Таблица 0.1. Перечень замечаний филиала «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация» и комментарии разработчика схемы теплоснабжения

| **№ п.п.** | **№ Главы** | **Раздел, страница** | **Замечания** | **Отметка о выполнении** | **Комментарий разработчика** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | УЧ | Раздел 1, стр. 17, табл. 1.1.2  Раздел 2.3, стр. 80, табл. 2.3.1 | Договорная тепловая нагрузка за 2021 год составляет **203,901** Гкал/ч, При оценке тепловой нагрузки на ГВС по летнему потреблению, величина оценивается в 12 Гкал/ч |  |  |
| 2 | УЧ | Раздел 8.1, стр.252, табл. 8.1.1;  Раздел 8.1, стр.252, табл. 8.1.2; | Максимальный расход натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии оценивается – 200 тыс куб.м/час (при работе двумя блоками на максимальной нагрузке).  Цифры приведенные в таблице соответствуют расходу топлива только на выработку тепловой энергии |  |  |
| 3 | УЧ | Раздел 14.1, стр.356, табл. 14.1.1; | Случаев прекращения подачи тепловой энергии и теплоносителя потребителям не было, в Таблице указано количество – 3 шт |  |  |
| 4 | УЧ | Раздел 14.1, стр.375, табл. 14.1.11; | 2010 год – дата ввода в эксплуатацию тепломагистрали КТЭЦ-2. Соответственно в 2021 году срок эксплуатации – 11 лет |  |  |
| 5 | УЧ | Раздел 16.1, стр.387, табл. 16.1.1;  Раздел 16.3, стр.410, табл. 16.3.2; | Несоответствие значений «вклада» КТЭЦ-2 по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу. (32,5% - табл 16.1.1, 77.1% в табл. 16.3.2).  Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от оборудования КТЭЦ-2 незначительны, на уровне лучших показателей по стране. Сравнивать валовый выброс от станции (при комбинированном производстве) с другими источниками некорректно. |  |  |
| 6 | Глава 1; | Раздел 5.1, стр.153, табл. 5.1.1; | Договорная тепловая нагрузка за 2021 год составляет **203,901** Гкал/ч, |  |  |
| 7 | Глава 1 | Раздел 5.4, стр.155, табл. 5.4.1 | Потребление тепловой энергии в горячей воде **(полезный отпуск)** за 2021 год:  -в отопительный период **262,45** тыс.Гкал;  -в неотопительный период **42,01** тыс.Гкал;  -за год **304,46** тыс.Гкал |  |  |
| 8 | Глава 1 | Раздел 6.1, стр.173, табл. 6.1.1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде за 2021 год составляет **203,901** Гкал/ч, в том числе |  |  |
| 9 | Глава 1 | Раздел 10.1, стр.245, табл. 10.1.2 | Технико-экономические **показатели передачи тепловой энергии**.  Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск теплоэнергии):  -за 2018 год **271,11** тыс.Гкал;  -за 2019 год **268,69** тыс.Гкал;  -за 2020 год **255,47** тыс.Гкал;  -за 2021 год **284,52** тыс.Гкал. |  |  |
| 10 | Глава 4;  Глава 7 | Раздел 1.2, стр.15, табл. 1.2.2;  Раздел 12, стр.34, табл. 2.1.1 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде составляет:  -за **2021** год **203,901** Гкал/ч, в том числе  -за **2022** год **214,738** Гкал/ч, в том числе  -за **2023** год **212,793** Гкал/ч, в том числе |  |  |
| 11 | Глава 5;  Глава 5;  Глава 12;  Глава 14 | Раздел 2.1, стр.36, табл. 2.1.1;  Раздел 2.2, стр.51, табл. 2.2.1;  Раздел 2.15, стр.107, табл. 2.15.1;  Раздел 1, стр.16, табл. 1.1.2 | Данные к Тарифно-балансовой модели производства тепловой энергии представлены в Приложении 1 |  |  |
| 12 | Глава 5;  Глава 5;  Глава 12;  Глава 14 | Раздел 2.1, стр.38, табл. 2.1.2  Раздел 2.2, стр.53, табл. 2.2.2  Раздел 2.15, стр.109, табл. 2.15.2  Раздел 1, стр.18, табл. 1.1.3 | Данные к Тарифно-балансовой модели передачи тепловой энергии представлены в Приложении 1 |  |  |
| 13 | Глава 13  УЧ | Раздел 1, стр.109, табл. 1.1.1  Раздел 14, стр.356, табл. 14.1.1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях за 2021 составляет **0,** с 2022по 2035 гг. планируется **0.** |  |  |