

Главе администрации
муниципального образования «Город
Кирово-Чепецк»

09.07.2024 № 50800-25-01045

О.С. Зыкиной

на № _____ от _____

**О направлении замечаний к проекту
схемы теплоснабжения**

Уважаемая Ольга Сергеевна!

В соответствии с постановлением главы муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 17.06.2024г. № 50/п, направляем замечания к проекту актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области:

1. Глава 1, п.1.1.6 Исправить по тексту наименование г. Киров на г. Кирово-Чепецк
2. Глава 1, п .1.2.1. С 01.01.2024 года Кировская ТЭЦ-3 считается единым объектом, НТД по топливоиспользованию объединяет ТЭП - внести изменения по тексту "На площадке станции фактически расположены две станции: неблочная часть (НБЛЧ) и блок ПГУ-220 (ПГУ)
3. Глава 1 , таблица 1.2.3 Дополнить технические характеристики энергетических котлов информацией о двух видах пара (давление 93,3/15,3 кгс/см ² , температура 515/298 °С)
4. Глава 1, п.1.2.6. Убрать из описания схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ описание бойлерных установок. Вся теплофикационная установка КТЭЦ-3 состоит из 2-х ПСГ на блоке ПГУи 4-х ПВК. Все бойлеры выведены из эксплуатации. Пар на СН обеспечивается КСН.
5. Глава 1, таблица 1.2.4 Внести изменения в характеристики теплообменников ТЭЦ-3 (мощность ПСГ-1 (ПСГ-1300-3-8-I) - 90, мощность ПСГ-2 (ПСГ-1300-3-8-II) - 30)
6. Глава 1, таблица 1.2.5 Сетевой насос (2А, 2Д, 3А, 3Б) - выведены из эксплуатации
7. Глава 1, таблица 1.2.6 Сетевой насос II подъема, типа D350-450В-442Ш/Н-ТУКЛЗ.1 с эл. Двигателем, АДЧР-400-0,38/0,66-4У1-М взамен СЭН-А 2 подъема
8. Глава 1, таблица 1.2.6 Сетевой насос II подъема, типа D350-450В-442Ш/Н-ТУКЛЗ.1 с эл. Двигателем, АДЧР-400-0,38/0,66-4У1-М взамен СЭН-Б 2 подъема
9. глава 1, таблицы 1.2.7-1.2.10 - дублируют таблицы 1.2.3-1.2.6 - убрать лишние
10. Глава 1, п. 1.2.12 ТА №3 выведен из эксплуатации, удалить запись.
11. Глава 1, п. 1.2.14 Твёрдое топливо не используется, ЭК выведены из эксплуатации. Удалить "Каменный уголь и торф являются вспомогательными видами топлива"
12. Глава 1, п. 1.2.14 Удалить информацию о поступлении угля по железной дороге. Топливоподача выведена из эксплуатации.

<p>13. Глава 1, п. 1.2.14 Удалить запись об использовании угля</p>
<p>14. Глава 1, п. 1.2.14 Удалить запись о запасе торфа</p>
<p>15. Глава 1, п. 1.2.15 ЗШО не эксплуатируется. Все золопроводы демонтированы.</p>
<p>16. Глава 1, п. 1.4 С 01.01.2024 года КТЭЦ-3 стала единым объектом отпуска тепла - внести изменения по тексту</p>
<p>17. Глава 1, п. 1.8.4 Твёрдое топливо не используется. Не поставляется - внести изменения в тексте</p>
<p>18. Глава 1, Таблица 1.2.19 Эксплуатационные показатели ТЭЦ-3 внести изменения, в соответствии с отчетными данными</p>
<p>19. Глава 1, стр. 47, стр. 128 - изменить температуру срезки "утвержден температурный график 145-70°C со срезкой 121°C при температуре наружного воздуха -22 -21°C и спрямлением 70°C</p>
<p>20. В Главе 1 Обосновывающих материалов к проекту СХТ отражено следующее: «Расчеты цен на тепловую энергию, которые ежегодно устанавливаются с 01.12.2021 г., осуществляются для 3 единых теплоснабжающих организаций», «Регулирующим органом ежегодно с 01.12.2021 г. утверждается предельный уровень цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения рассмотренных ЕТО», при этом переходный период по переходу в ценовую зону теплоснабжения г. Кирово-Чепецка окончен 01.01.2022. Необходимо скорректировать</p>
<p>21. Таблицу 1.11.1 «Таблица 1.11.1. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на ТЭ до индикативного предельного уровня цены» Главы 1 Обосновывающих материалов к проекту СХТ считаем необходимым привести в соответствие Указу Губернатора Кировской области от 08.09.2021 № 135. В настоящее время в проекте СХТ не отражены доли, применяемые к ИПУЦ на т/э (мощность), во 2 полугодии 2026 г</p>
<p>22. В части табл. 1.11.4 (Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Кирово-Чепецке на 2019-2023 гг.) Главы 1 Обосновывающих материалов к проекту СХТ: Обращаем внимание, что тариф на теплоноситель во 2 полугодии 2022 г., отраженный в табл. 1.11.4 Главы 1, в размере 16,47 руб./куб. м действовал с 01.07.2022 по 30.11.2022. С 01.12.2022 действовал тариф на теплоноситель, утвержденный решением Правления РСТ Кировской области от 23.11.2022 № 44/53-тэ-2022 (18,65 руб./куб. м). Необходимо дополнить табл. 1.11.4 тарифом на теплоноситель во 2 полугодии 2022 г. (с 01.12.2022).</p>
<p>23. В части табл. 1.11.5 (Таблица 1.11.5. Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения, утвержденные в г. Кирово-Чепецке на 2019-2023 гг.) Главы 1 Обосновывающих материалов к проекту СХТ: Обращаем внимание, что компонент на теплоноситель в рамках тарифа на ГВС во 2 полугодии 2022 г., отраженный в табл. 1.11.5 Главы 1, в размере 16,47 руб./куб. м действовал с 01.07.2022 по 30.11.2022. С 01.12.2022 действовал компонент на теплоноситель, утвержденный решением Правления РСТ Кировской области от 23.11.2022 № 44/73-тэ-2022 (18,65 руб./куб. м). Необходимо дополнить табл. 1.11.5 тарифом на ГВС во 2 полугодии 2022 г. (с 01.12.2022)</p>
<p>тепловых сетей от источников тепловой энергии ЕТО-1 Филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс» за 2023 г.) и табл. 1.3.69 (Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей от источников тепловой энергии ЕТО-1 Филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс» за 2023 г.) не синхронизированы с Отчетом по СИСТ г. Кирово-Чепецк за 2023 г. Необходимо синхронизировать с Отчетом по СИСТ/переименовать таблицы (если, например, имеются в виду не кап. вложения, а ремонты).</p>
<p>25. Обращаем внимание, что согласно пп. е) п. 49 требований к СХТ (ПП РФ от 22.02.2012 № 154) в Части 11 Главы 1 СХТ должно быть описание 24. Обращаем внимание, что табл. 1.3.40 (Таблица 1.3.40. Объемы строительства и реконструкции средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения. В настоящее время указанная информация в Части 11 Главы 1 проекта СХТ отсутствует.</p>

26. Необходимо отразить в СхТ информацию об отнесении или неотнесении г. Кирово-Чепецка к территории распространения вечномерзлых грунтов, а также информацию о расчетной температуре наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки (с обеспеченностью 0,92). Указанная информация используется при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) по постановлению Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562.
27. В Главе 5, Главе 7, Главе 8, Главе 16 Обосновывающих материалов к проекту СхТ и соответствующих разделах Утверждаемой части предлагаем конкретизировать, к какой ТСО относятся мероприятия в каждой зоне деятельности ЕТО. Также считаем необходимым указывать запланированные инвестиции по всем ЕТО (если нет инвестиций, то необходимо указать, что по данной ЕТО инвестиции не запланированы).
28. Необходимо в Утверждаемой части СхТ, а также Обосновывающих материалах к СхТ (Глава 10 табл. 10.3) показатели топливно-энергетического баланса на 2025 г. по Кировской ТЭЦ-3 привести в соответствие предложению организации на 2025 г. (FORM4).
29. Обращаем внимание, что в табл. 10.3 и табл. 10.4 Главы 10 Обосновывающих материалов к проекту СхТ производственные показатели по БМК № 1 «Цепели» в 2025 г. сопоставимы с 2024 г. При этом по состоянию на 10.06.2024 г. БМК № 1 «Цепели» не введена в эксплуатацию и будет осуществлять поставку тепловой энергии только с сентября 2024 г.
30. Обращаем внимание, что в Главе 13 отсутствуют (не отражены) целевые показатели реализации схемы теплоснабжения и ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии и их целевые значения. Необходимо дополнить проект СхТ указанными показателями, при этом обратить внимание на следующее: <ul style="list-style-type: none"> • Предлагаем сформировать: <ul style="list-style-type: none"> - отдельную таблицу с целевыми значениями ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. Ключевые показатели не нужно называть индикаторами. - отдельную таблицу с существующими и перспективными значениями целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, городского округа. Целевые показатели не нужно называть индикаторами. • Синхронизировать фактические значения по целевым показателям с Отчетами по СИСТ г. Кирово-Чепецк за 2022-2023 гг.
31. Производственные показатели по Кировской ТЭЦ-3 и котельной БМК № 1 «Цепели» необходимо синхронизировать между главами и разделами проекта СхТ. Например, в табл. 13.6 Главы 13 Обосновывающих материалов к проекту СхТ УРУТ на отпуск тэ в 2022 г. указан по Кировской ТЭЦ-3 в размере 186,3 кг.у.т./Гкал, при этом в табл. 10.3 УРУТ на отпуск тэ по Кировской ТЭЦ-3 в 2022 г. – 185,5 кг.у.т./Гкал
32. Утверждаемая часть, таблица 3.1 дополнить срок службы ВПУ
33. Утверждаемая часть, таблица 6.2. Отредактировать размерность в наименовании таблицы вместо кв.м - м ²
34. Утверждаемая часть, таблица 8.1 представить значения выработке и отпуску ээ на 2024 год по бизнес-плану
35. Утверждаемая часть, таблицы 14.1, 14.2 - Неточные данные по удельным расходам условного топлива. Внести корректировку согласно представленным отчетным данным
36. Утверждаемая часть, таблица 14.6 - не указана мощность ПВК и указаны неточные значения УРУТ
37. Утверждаемая часть, таблица 14.7 - не указана мощность ПВК и РОУ, некорректные значения удельных расходов
38. Утверждаемая часть, таблица 14.7 - откорректировать размерность удельного расхода топлива на базе теплового потребления (указано г/кВт-ч)
39. Глава 9. Таблица 9.5 - привести обязательную оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения к 2024 году.
40. Глава 15. Таблицы 15.3, 15.4, 15.5, 15.6 – уточнить статус ЕТО в зоне деятельности БМК № 1 «Цепели»

41. Глава 13. Таблица 13.11. – в таблице по четвёртому столбцу «Допустимое отклонение целевого значения» заменить словосочетание «к целевому значению» на «к плановому значению».

42. Глава 5. Раздел 4. Варианты развития системы теплоснабжения (стр. 15) – пересмотреть причины выбора оптимизации зон Варианта 1.1.

43. Глава 16. – привести реестр в соответствии с необходимыми мероприятиями по источникам тепловой энергии и тепловым сетям

Заместитель директора по экономике и
финансам филиала «Кировский
ПАО «Т Плюс»



Д.В. Беляев