



РОСАТОМ
ИНФРАСТРУКТУРНЫЕ
РЕШЕНИЯ

Акционерное общество
«Квадра – Генерирующая компания»
(АО «Квадра»)
Филиал АО «Квадра» - «Орловская генерация»

Главе администрации
МО г. Ефремов
Балтабаеву С.Г.

ул. Энергетиков, д. 6, г. Орел,
Орловская область, 302006
Телефон (4862) 55-44-03 Факс (4862) 47-15-33
E-mail: RG@orel.quadra.ru
ОКПО 25981855, ОГРН 1056882304489
ИНН 6829012680, КПП 575143001

21.08.2024 № 935-19.1/2206-19.3.3

На № _____ от _____

Замечания к проекту теплоснабжения
МО город Ефремов

Уважаемый Сергей Григорьевич!

Рассмотрев проект актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования город Ефремов на период до 2044 года (актуализация 2025 года), размещенный на официальном сайте Администрации муниципального образования города Ефремов согласно постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения» (далее – Требования) филиалом АО «Квадра»-«Орловская генерация», далее Филиал, проведен анализ и направляем в Ваш адрес замечания:

к утверждаемой части:

1. Не верно выбран период актуализации, согласно п. 2 Требований год актуализации –это следующий год после базового периода актуализации, соответственно год актуализации должен быть 2025г.

2. На стр. 43, табл. 2.12 и стр. 51табл. 2.18 указано, что в 2024г на Ефремовской ТЭЦ (далее- ЕТЭЦ) снижается присоединяемая тепловая нагрузка, но это необходимо обосновать и учесть в предыдущей актуализации схемы т/с Ефремова, но снижение тепловой нагрузки с источника комбинированной выработки противоречит общим принципам статьи 3 ФЗ-190 «О теплоснабжении». Также на стр. 44 отмечено: «...Максимальные резервы мощности наблюдаются на ЕТЭЦ и Котельной ПП ЕТЭЦ, что приводит к снижению экономичности их работы...».

3. Стр. 45, 46 и др. табл. 2.13; 2.14 и др. не указана размерность приведенных величин.

4. Стр. 50 указано: «...Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей отсутствуют...». При этом, на балансе

ЕТЭЦ имеются тепловые сети, а соответственно и тепловые потери, и затраты тепловой мощности на транспортировку энергии. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды ЕТЭЦ составляет 0,803 тыс Гкал в год. Потери в тепловых сетях ЕТЭЦ составляют в год 21,985 тыс. Гкал и 6,486 тыс. т. теплоносителя.

5. Стр. 63, табл. 2.26 стр. 64, табл 2.27 Информация о: Покупное тепло; годовой отпуск в сеть не корректен. Филиал не осуществляет покупку и не использует покупное тепло на ЕТЭЦ.

6. В книге 4 «Мастер –план» на стр. 85. Табл 4.1; стр.95, табл 5.3; стр. 144, раздел 9. приведены устаревшие данные за 2023г. На 2025 год у Филиала отсутствует инвестиционная программа.

7. Отсутствуют таб 4.2 и тпб 4.3 указанные в данной книге. Также отсутствуют варианты развития (не менее двух), которые обязаны быть согласно п. 10 Требований, из которых должен быть выбран наиболее эффективный. Поэтому невозможно проверить на стр 92 правильность выбранного варианта развития теплоснабжения города Ефремов предполагающего строительство котельных, с последующим переключением тепловой нагрузки от источников филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация». Предложенные переключения ведут к существенному снижению отпуска тепловой энергии АО «Квадра» и, как следствие, к повышению удельных объемов потребления газа и росту тарифов, что приведет к негативным социальным последствиям. Приведенные в проекте актуализации схемы теплоснабжения на 2025 год тарифные последствия необъективно отражают действительные последствия переключения нагрузки на потребителей ЕТЭЦ на котельные.

8. На стр. 88, абзац 1 и стр. 98 пункт 3. указано, что до 2011 года ЕТЭЦ работала с графиком 110/70 °С. По состоянию на 1 квартал 2020 года (2023 года), отпуск теплоносителя от ЕТЭЦ в тепловые сети города производится по температурному графику качественного регулирования 95/70 °С. Указанное утверждение не верно. Установленный и осуществляемый ЕТЭЦ график 110/70°С со срезкой на 95°С. Направляем Вам температурный график ЕТЭЦ.

9. Стр. 93, пункт 1; стр 156 раздел 11. В связи с износом оборудования ЦТП, эксплуатация паропровода приносит значительные убытки, с целью снижения которых, проектом схемы теплоснабжения предложено построить новую котельную с переключением потребителей от ЕТЭЦ. Считаем, что строительство нового источника и последующее снижение нагрузки ЕТЭЦ негативно отразится на работе станции, а также несет более значительные негативные последствия на тариф конечных потребителей, чем реконструкции ЦТП без перевода нагрузки на новый источник.

10. На стр. 96, пункт 3 и 4 сделан неверный вывод о том, что в условиях перехода на повышенный температурный график (в результате которого

предполагается улучшение гидравлических режимов) необходимо строительство новых котельных. Необходимо указать, что при работе ЕТЭЦ на повышенном температурном графике, переключение/строительство новых источников не требуется.

11. Стр. 115 табл. 6.6. приведены работы, завершённые в 2022-2023 году – необходимо удалить.

12. Стр. 133-134, табл. 8.1 приведены значения выработки тепловой энергии источниками Гкал/час, но не указано, что это означает, средняя величина в год, или максимальная.

13. Стр. 139, табл. 8.5. Данные об отпуске тепловой энергии на хозяйственные нужды не верные, необходимо руководствоваться письмом филиала АО «Квадра» -«Орловская генерация» от 29.02.2024 № 935-29-СА / 853-815 (прилагается).

14. Стр. 141. Неверно указано про резервное топливо на ПОК ЕТЭЦ,

15. Стр. 155 табл. 10.1. Не указана информация о тепловых сетях АО «Квадра». На балансе Филиала имеются следующие сети: Паропровод ДУ 500 мм протяженностью 7200м и конденсатопровод ДУ 200 мм протяженностью 7200м, а также паропровод ДУ 300 мм протяженностью 2600м и конденсатопровод ДУ 100 мм протяженностью 2600 м.

16. Стр. 183 указано, что надежность тепловых сетей от части источников тепловой энергии ниже нормативной, вместе с тем, в проекте схемы имеются мероприятия по повышению надежности, но при этом величина прекращений остается неизменной до 2034г.

17. Стр. 188 табл. 14.4. По пункту 1.9, 1.10 необходимо уточнить, принадлежность сетей (сети АО «Квадра» или ООО «АТЭК»).

18. Стр. 206 табл. 16.1. Показатель объема покупки тепловой энергии ООО «ККС» у филиала АО «Квадра»-«Орловская генерация», как фактические -до 2023 года, так плановые – после 2023 года, существенно завышены. Фактический объем покупки составил 2021 год – 219,4 тыс. Гкал; 2022 год – 202,9 тыс. Гкал; 2023 – 187,7 тыс. Гкал.

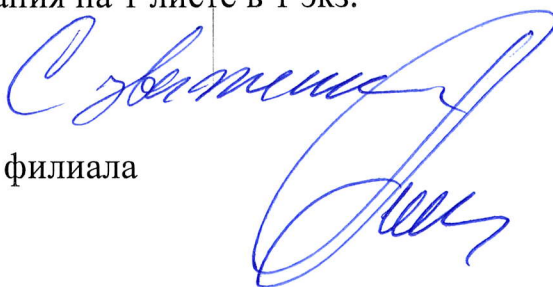
19. Стр. 208. Приведены не корректные показатели 2024 года, которые не являются ни фактическими, ни плановыми.

20. Стр. 209-213 приведены письма АО «Квадра» и Комитета Тульской области по тарифам, направленные в Администрацию города Ефремов при актуализации в 2023 году схемы теплоснабжения на 2024 год. В схеме теплоснабжения необходимо учесть информацию, направленную письмом филиала АО «Квадра»-«Орловская генерация» от 29.02.2024 № 935-29-СА/853-815 (прилагается).

Прошу аналогично исправить данные сведения в обосновывающих материалах.

Считаем, что данные замечания носят существенный характер, необходимо направить данный проект актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования город Ефремов **на доработку**.

Приложение: 1) Письмо филиала АО «Квадра»-«Орловская генерация» от 29.02.2024 № 935-29-СА/853-815 на 3 листах в 1 экз.
2) Отопительный температурный график качественного регулирования на 1 листе в 1 экз.



Управляющий директор филиала

С.А. Аношин

Горин Александр Александрович
+7 (4862) 54-49-41