

Предложения и замечания
филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» к проекту актуализированной схемы теплоснабжения
г. Пензы до 2035 года
(дополнение)

1. Утверждаемая часть, Раздел 8 "Перспективные топливные балансы"

1.1. Таб. 8.1.1. Пензенская ТЭЦ-1 – УРУТ на отпуск ЭЭ и ТЭ на 2020 г. и последующие годы проставить в таблице на уровне, утвержденном Приказом Министерства Энергетики РФ от 22.10.18 г. № 915 «Об утверждении нормативного расхода топлива...»: УРУТ ЭЭ – 229,1 г/кВтч (сейчас проставлено – 214,4 г/кВтч), УРУТ ТЭ – 169,9 кг/Гкал (сейчас проставлено -168,7 кг/Гкал) (направлен эл. почтой).

1.2. Таб. 8.1.2. Пензенская ТЭЦ-2 – УРУТ на отпуск ЭЭ и ТЭ на 2020 г. и последующие годы проставить в таблице на уровне, утвержденном Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 11.12.19 г. № 132 « Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии: УРУТ ТЭ – 166,2кг/Гкал (сейчас проставлено - 162,2 кг/Гкал) (направлен эл. почтой).

1.3. Таб. 8.1.3. Котельная «Арбеково» – объем тепловой энергии на 2021 г. проставить в рамках тарифной заявки на 2021 г. поданной филиалом в срок до 01.05.2020 г. в УРТиЭ ПО) в объеме 846,33 тыс. Гкал (отпуск с коллекторов). В проекте актуализированной схемы на 2021 г. проставлено 860,7 тыс. Гкал.

Аналогично скорректировать Главу 10 «Перспективные топливные балансы», таблица 1.1.2 -1.2.1.

1.4. Период разработки схемы теплоснабжения до 2035 года в таблицах прогнозный период взят до 2034 года. Уточнить период разработки и скорректировать материалы схемы (Утверждаемая часть и обосновывающие материалы).

1.5. В табл.1.1.2. неверно рассчитаны данные в строке 4 "Общий прирост жилого фонда с учетом сноса". В строке 4 должна быть сумма строк 1,2 и 3. Необходимо уточнить данные и исправить.

1.6. Чем обусловлено увеличение прироста отапливаемых площадей за 2-й и 3-й расчетный периоды в сравнении с данными из ранее утвержденной схемы (табл.1.1.4). Необходимо либо обосновать, либо пересмотреть прогноз прироста площадей и, как следствие, нагрузок.

1.7. В табл.1.1.2. факт ввода индивидуальных жилых домов на уровне 228-342 тыс.м2 в период 2015-2019 года, а в табл.1.1.5. прогноз на будущие периоды на уровне 118-132 тыс.м2. От чего такое снижение? Необходимо либо обосновать, либо пересмотреть прогноз.

Данные по убыли жилого фонда также не соответствуют в вышеуказанных таблицах. В аналогичной таблице 1.2.8. где уже сравниваются тепловые нагрузки такого нет.

1.8. Данные по тепловой нагрузке в табл.1.2.1 представить в таком виде, чтобы было ясно на конец/начало какого года они представлены. Также не ясно как между собой соотносятся таблицы 1.2.1-1.2.3.

Ст.29 указано "Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.", при этом в абзаце выше вообще указывается, что планируется снижение пара, а не увеличение. Будет прирост потребления пара или будет снижение?

1.9. Необходимо указать, что данные в табл.1.4.1. указаны без учета перспективного перевода нагрузки между источниками.

1.10. В разделе 2.5 «Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения» необходимо привести итоги расчета радиуса эффективного теплоснабжения ТЭЦ и котельных в конкретных величинах.

1.11. В разделе 5.1 «Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения» необходимо детально оценить целесообразность обеспечения перспективных площадок тепловой энергии за счет строительства новых котельных. Необходимо привести технико-экономическое обоснование принятия таких решений.

1.12. В табл.5.3.2. указана рекомендуемая тепловая мощность после модернизации. Не ясно почему тепловая мощность после модернизации должна быть ниже присоединенной тепловой нагрузки. Привести объяснение.

1.13. В разделе 5.5. указать на какой источник переводиться нагрузка котельной "Сельхозакадемия"

1.14. В таблице 8.1.1. "перспективные топливные балансы рост полезного отпуска тепла происходит только в 2020 и 2030 годах, хотя в разделе 2 указано, что тепловая нагрузка будет увеличиваться ежегодно, а не ступенями (аналогичная ситуация с УРУТ в этой и таблицах ниже). Привести в соответствие.

1.15. По котельной "Южная" полезный отпуск то падает, то растёт в табл.8.1.8, а УРУТ при этом на одном уровне в табл.8.1.9. Уточнить и исправить.

1.16. В табл.8.1.8 данные за 2020 год по большинству котельных выбиваются из общей картины (непонятно увеличиваются или снижаются), при этом УРУТ на одном уровне в табл. 8.1.9.

Аналогично с расходом топлива в табл. 8.1.12.

Необходимо по всему разделу 8 выявить необъяснимые отклонения в отпуске тепла, расходе топлива и УРУТ и устранить данные отклонения либо привести их обоснование.

1.17. В табл.10.2.1. и в табл.10.3.1. для котельной Западная и котельной №116 Военного городка одинаковые номера систем теплоснабжения и зон деятельности. Выверить и исправить.

Аналогично в табл.10.6.1.

1.18. Стр.270 указано " АО «Пензтеплоснабжение» взяло в аренду котельную №116 военного городка, которая располагается в зоне действия котельной «Западная»;". Необходимо разъяснить как одна котельная может быть в зоне действия другой котельной, если зона деятельности определяется для ЕТО, а не для котельных?

Почему по этим котельным указано в табл.10.3.1. "без изменений"?

1.19. В разделе 11 необходимо указать сроки перераспределения нагрузок.

1.20. В разделе 13.2. надо уже указать итоги проектирования, так как срок их завершения – начало 2020 года.

1.21. В списке использованной литературы указаны Методические рекомендации, при этом нет ссылки на Методические указания

2. Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии»

2.1. Таблица 17.1.1. Инвестиции привести в соответствии с Инвестиционной программой филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» в г. Пенза в сфере теплоснабжения на 2021-2023 гг. Аналогично Разделы 9,15 Утверждаемой части, а также Главу 14 «Ценовые (тарифные) последствия».

3. Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации тепловых сетей»

3.1. Таблицы 9.1.1, 9.1.2, 9.1.3. Инвестиции привести в соответствии с Инвестиционной программой филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» в г. Пенза в сфере теплоснабжения на 2021-

2023 г. Аналогично Разделы 9,15 Утверждаемой части, а также Главу 14 «Ценовые (тарифные) последствия».

4. Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»

4.1. табл.4.1.1. указано, что отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, по всем источникам неизменно до 2034 года. Сети стареют, что-то переключается, нагрузка изменяется? Уточнить и исправить