

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД**

**ДО 2043 ГОДА**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 17**

**ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ**

**К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**Состав работы**

| **Наименование документа** |
| --- |
| Схема теплоснабжения в административных границах г. Перми на период до 2043 года. Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5) |
| Схема теплоснабжения в административных границах г. Перми на период до 2043 года. Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16) |
| Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Перми на период до 2043 года |
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5) |
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13) |
| Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |
| Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчётного периода |
| Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока |
| Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за 2022 год |
| Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с Приложением 27 Методических указаний |
| Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с Приложением 30 Методических указаний |
| Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с Приложением 32 Методических указаний |
| Глава 2. Приложение 7. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления |
| Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения |
| Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций |
| Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки |
| Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения |
| Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок |
| Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии |
| Глава 7. Приложение 1. Результаты расчета радиусов эффективного теплоснабжения по точкам сброса тепловой нагрузки, в зоне действия ТЭЦ |
| Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей |
| Глава 8. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю |
| Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения |
| Глава 9. Приложение 1. Протокол закрытия ГВС |
| Глава 10. Перспективные топливные балансы |
| Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения |
| Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию |
| Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения |
| Глава 13. Приложение 1. Нарушение антимонопольного законодательства со стороны ФГУП «Машзавод им. Ф. Э. Дзержинского» при навязывании невыгодных условий по договорам теплоснабжения в части установления цены |
| Глава 13. Приложение 2. Нарушение антимонопольного законодательства в отношении ООО «Новогор-Прикамье» по вопросу применяемых цен (тарифов) на тепловую энергию |
| Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия |
| Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций |
| Глава 15. Приложение 1. Зарегистрированные в установленном порядке заявки на присвоение статуса ЕТО |
| Глава 15. Приложение 2. Уведомления единых теплоснабжающих организаций об утрате права собственности, в соответствии с п. 14 Правил организации теплоснабжения |
| Глава 15. Приложение 3. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии |
| Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения |
| Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения |
| Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения |
| Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения |
| Глава 19. Приложение 1. Расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для существующего положения |
| Глава 19. Приложение 2. Расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на перспективу |

Содержание

[Перечень таблиц 5](#_Toc148395225)

[1. Отчет о внесенных изменениях на основании замечаний и предложений Министерства энергетики Российской Федерации к актуализированной Схеме теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2035 года. 6](#_Toc148395226)

[2. Отчет об учете предложений и замечаний по проекту актуализированной Схемы теплоснабжения на период до 2043 года, поступивших в установленном законодательством порядке 22](#_Toc148395227)

# Перечень таблиц

[Таблица 1.1 - Перечень замечаний и предложений Министерства энергетики Российской Федерации к актуализированной Схеме теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2035 года 7](#_Toc148532946)

[Таблица 2.1 - Анализ поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения 22](#_Toc148532947)

[Таблица 2.2 - Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Пермь на период до 2043 года 24](#_Toc148532948)

# Отчет о внесенных изменениях на основании замечаний и предложений Министерства энергетики Российской Федерации к актуализированной Схеме теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2035 года.

В соответствии с письмом Министерства энергетики Российской Федерации №07-7125 от 07.12.2022 г. администрации г. Перми рекомендовано при проведении очередной актуализации схемы теплоснабжения учесть ряд замечаний и предложений экспертов Минэнерго России. Перечень замечаний и предложений с описанием их учета приведен в таблице ниже.

Таблица 1.1 - Перечень замечаний и предложений Министерства энергетики Российской Федерации к актуализированной Схеме теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2035 года

| **№ п/п** | **Раздел** | **Замечание** | **Комментарий разработчика** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | УЧ (раздел 2) | Дополнить схему теплоснабжения необходимыми разъяснениями в части прогнозной динамики установленной тепловой мощности (далее — УТМ) и уточнить прогнозную динамику показателей деятельности электростанций города Перми в связи со следующим: — согласно балансам тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии (таблица 2.4 раздела 2.3), на Пермской ТЭЦ-6 в 2021 году УТМ снижается на 129 Гкал/ч, при этом, согласно разделу 5 «Предложения по строительству… источников тепловой энергии», в указанный период на электростанции запланированы мероприятия по выводу из эксплуатации ТГ-2 (24,5 МВт, 135 Гкал/ч), ТГ-3 (5,2 МВт, 38,2 Гкал/ч), ТГ-4 (4 МВт, 32,5 Гкал/ч) и ТГ-5 (23 МВт) суммарной УТМ 205,7 Гкал/ч; — согласно балансам тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии (таблица 2.4 раздела 2.3), на Пермской ТЭЦ-9 в 2022 году УТМ снижается на 71,8 Гкал/ч, при этом, согласно разделу 5 «Предложения по строительству... источников тепловой энергии», в указанный период на электростанции запланированы в рамках договоров конкурентного отбора проектов модернизации тепловой генерации (далее - КОММод) мероприятия по выводу из эксплуатации ТГ-1 и ТГ-2 (суммарная УТМ - 208,8 Гкал/ч) с вводом в эксплуатацию ТГ-10 (143 Гкал/ч), а также мероприятия по выводу из эксплуатации ТГ-9 (160 Гкал/ч) с вводом в эксплуатацию ТГ-9 (188 Гкал/ч), в результате чего УТМ электростанции в 2022 году снижается на 37 Гкал/ч; | Учтено |
| 2 | УЧ (раздел 5) | Дополнить раздел графиками совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, в том числе распределение нагрузки между ними. | Учтено |
| 3 | УЧ (раздел 5) | Дополнить раздел 5 «Предложения по строительству… источников тепловой энергии» информацией о ситуации с проведением на Пермской ТЭЦ-6 текущих и капитальных ремонтов (с учетом сроков достижения паркового ресурса) газовых турбин ТГ-6 ПГУ-123 SST-600(29 МВт), ТГ-7 ПГУ-123 SGT-800 (47 МВт) и ТГ-8 ПГУ-123 SGT-800 (47 МВт) иностранного производства, а также о планах по поддержанию надежности и устойчивости функционирования электростанции с учетом потенциальных рисков отказа в проведении сервисных мероприятий со стороны производителя газотурбинного оборудования — компании «Siemens», принимая во внимание, что: — УТМ электростанции в 2021 году снизилась на 205,7 Гкал/ч в результате вывода из эксплуатации в 2020 году ТГ-2, ТГ-3, ТГ-4 и ТГ-5; — тепловая нагрузка электростанции к концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом увеличивается на 155,6 Гкал/ч (+50%). | Учтено. Добавлен комментарий касаемо экстремального случая - полного вывода парогазовой части |
| 4 | УЧ (раздел 5) | Дополнить раздел 5 «Предложения по строительству… источников тепловой энергии» информацией о ситуации с проведением на Пермской ТЭЦ-9 текущих и капитальных ремонтов (с учетом сроков достижения паркового ресурса) газовой турбины ТГ-12 ГТЭ-160 (165 МВт), а также о планах по поддержанию надежности и устойчивости функционирования электростанции с учетом планов проведения сервисных мероприятий производителем газотурбинного оборудования компанией ОАО «Силовые машины», принимая во внимание, что: — прогнозный резерв тепловой мощности электростанции в 2023 году снижается до 19 Гкал/ч, в 2027-2029 годах снижается до уровня 40-82 Гкал/ч и в 2032-2035 годах снижается до уровня 86-108 Гкал/ч; — тепловая нагрузка электростанции к концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом увеличивается на 40,1 Гкал/ч (+4%). | Учтено. Добавлен комментарий о последствиях выбытия указанной мощности, с учетом существующей схемы выдачи тепловой мощности. |
| 5 | УЧ (раздел 5) | Дополнить раздел 5 «Предложения по строительству… источников тепловой энергии» информацией о ситуации с проведением на Пермской ТЭЦ-13 текущих и капитальных ремонтов (с учетом сроков достижения паркового ресурса) газовой турбины ТГ-4 ГТЭ-16ПА (16 МВт), а также о планах по поддержанию надежности и устойчивости функционирования электростанции с учетом потенциальных рисков отказа в проведении сервисных мероприятий со стороны производителя газотурбинного оборудования, принимая во внимание, что: — тепловая нагрузка электростанции к концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом увеличивается на 12,9 Гкал/ч (+8%). | Учтено. Добавлен комментарий о последствиях выбытия указанной мощности, с учетом существующей схемы выдачи тепловой мощности. |
| 6 | УЧ (раздел 5) | Проверить корректность информации о выводе из эксплуатации в 2022 году энергетического котла станционный № 8 (420 т/ч) Пермской ТЭЦ-9 с вводом в эксплуатацию в 2022 году взамен выведенного из эксплуатации оборудования энергетического котла Е-540-160-560(540 т/ч), приведенную в пункте 5.5.2 раздела 5 «Предложения по строительству… источников тепловой энергии», принимая во внимание, что, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.08.2019 № 1713-р, в рамках мероприятий по модернизации по договорам КОМмод ТГ-9 (105 МВт) предусмотрена комплексная замена котлоагрегата станционный №9 паропроизводительностью 480 т/час на новый паропроизводительностью 540 т/час. | Учтено. Пояснение добавлено в текстовую часть. В 2022 году выведены из эксплуатации и демонтированы котлы ст. № 8 и № 9, в настоящее время идут работы по монтажу нового котла ст. № 9 в ячейку демонтированного котла ст. № 8. |
| 7 | УЧ (раздел 5) | Проверить корректность информации о выводе из эксплуатации в 2028 году энергетических котлов станционные №1 (420 т/ч) и №3 (420 т/ч) Пермской ТЭЦ-14, имея в виду, что в рамках мероприятий по модернизации по договорам КОМмод ТГ-1 (60 МВт) и ТГ-5 (50 МВт) не предусмотрена комплексная замена котлоагрегатов станционные №№ 1 и 3. | Учтено. В текстовую часть добавлено пояснение: "Вывод из эксплуатации КА-1 и КА-5 запланирован Филиалом ПАО «Т Плюс», ввиду появления излишней паровой генерации после вывода из эксплуатации ТГ-1 и ТГ-5, с целью снижения затрат на содержание и обслуживание котлоагрегатов". Устранено несоответстиве о выводе котлоагрегата №3, коректный №5. |
| 8 | УЧ (раздел 5) | Проверить корректность информации об установленной электрической мощности газотурбинной установки (далее — ГТУ) (в схеме теплоснабжения — 65 МВт) и паротурбинной установки (далее — ПТУ) (в схеме теплоснабжения — 40 МВт) Пермской ТЭЦ-14, вводимых в эксплуатацию в 2028 году в рамках мероприятий по модернизации по договорам КОМмод выводимых из эксплуатации ТГ-1 (60 МВт) и ТГ-5 (50 МВт), принимая в внимание, что, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р (далее — Распоряжение), установленная электрическая мощность вводимых в эксплуатацию в 2028 году ГТУ и ПТУ составляют 70 МВт и 35 МВт. | Учтено. Несоответствие устранено. Мощность перспективного оборудования уточнена и скорректирована |
| 9 | УЧ (раздел 8) | Дополнить схему теплоснабжения необходимыми разъяснениями в части прогнозной динамики удельного расхода условного топлива (далее - УРУТ) на отпуск электрической и тепловой энергии и проверить корректность прогнозной динамики — показателей деятельности электростанций города Перми в связи со следующим: Пермская ТЭЦ-6 — в 2022 году УРУТ на отпуск электрической энергии увеличивается на 4,9 г/кВт·ч (+3%) и далее до конца прогнозного периода остается неизменным, при этом на электростанции в 2022 году не планируются мероприятия в отношении генерирующего оборудования электростанции, которые могли бы повлиять на динамику указанных показателей; — УРУТ на отпуск тепловой энергии увеличивается на 9,5 кг/Гкал (+6%) и далее до конца прогнозного периода остается неизменным, при этом мероприятия по выводу из эксплуатации ТГ-2 (24,5 МВт, 135 Гкал/ч), ТГ-3 (5,2 МВт, 38,2 Гкал/ч), ТГ-4 (4 МВт, 32,5 Гкал/ч) и ТГ-5 (23 МВт) Пермской ТЭЦ-6 были реализованы в 2020 году, мероприятия по вводу в эксплуатацию котла Е-25-1,4-225ГМ (14,8 Гкал/ч, 25 т/ч) запланированы в 2025 году, мероприятия по вводу в эксплуатацию водогрейного котла КВГМ-116,3-150 (100 Гкал/ч) запланированы в 2026 году. Динамика выработки электрической энергии и отпуска тепловой энергии электростанции в 2022 году привести в соответствие динамике указанных показателей. Пермская ТЭЦ-9 — в 2024 году УРУТ на отпуск электрической энергии снижается на 18,3 г/кВт·ч (-7%) и далее до конца прогнозного периода остается практически неизменным, при этом на электростанции в 2024 году не планируются мероприятия в отношении генерирующего оборудования электростанции, которые могли бы повлиять на динамику указанных показателей; — УРУТ на отпуск тепловой энергии снижается на 13,1 кг/Гкал (-7%) и далее до конца прогнозного периода остается практически неизменным, при этом мероприятия по модернизации в рамках КОМмод генерирующего оборудования электростанции запланированы: в период с апреля 2021 года по сентябрь 2022 года, в период с октября 2021 года по март 2022 года. Динамика выработки электрической энергии и отпуска тепловой энергии электростанции в 2024 году привести в соответствие динамике указанных показателей. | Учтено. 1, 2. Относительно ТЭЦ-6 частично потеряло актуальность. На 2023-2024 гг. указаны утвержденные значения, в соответствии со сведениями ПАО "Т Плюс". В дальнейшем загрузка теплофикационного оборудования не меняется. В 2026-2043 гг. УРУТ на тепловую энергию растет, в связи с тем что: а) на ТЭЦ-6 переключается нагрузка ТЭЦ-9; б) на ТЭЦ-6 вводится дополнительный котел (а в 2030 г. - еще один), который в том числе будет задейстован в покрытии дополнительной нагрузки (а УРУТ для нового водогрейного оборудования выше по сравнению с утвержденным на 2024 г. - 115,1 кгу.т/Гкал, т.к. водогрейные котлы не могут работать с КПД более 100%) 3, 4. Относительно ТЭЦ-9 частично потеряло актуальность. В настоящей схеме используется утвержденное значение на тепловую энергию в период 2024-2030 гг., в связи с тем, что на станции используется физический метод разделения расходов топлива. При постоянном составе оборудования в период 2024-2030 гг., УРУТ на тепловую энергию останется постоянным, а УРУТ на электрическую энергию меняется в зависимости от загрузки станции: - на 2025 г. предусматривается эксплуатация ТЭЦ-9 в режиме, близком к номинальному для прогнозного состава оборудования и УРУТ на электроэнергию приблизятся к значениям для современных ТЭЦ, работающих частично с использованием ГТУ; - в 2026-2030 гг. прогнозируется некоторое увеличение УРУТ, что связано с необходимостью переключения тепловой нагрузки на ТЭЦ-6, начиная с 2026 г. (полный год); - в 2031-2043 гг. профиль энергооборудования сохраняется постоянным, следовательно, на УРУТ по электроэнергии будет влиять также только загрузка теплофикационного оборудования, а вот УРУТ по тепловой энергии немного сократится, в связи с тем, что дополнительная тепловая энергия (от подключения перспективных потребителей) будет вырабатываться в том числе на новых водогрейных котлах, УРУТ для которых немного ниже утвержденного на 2024 г. для станции (158 кгу.т/Гкал) |
| 10 | УЧ (раздел 10) | В таблице 10.4 «Действующие заявки ...» по зонам №№ 1, 2 некорректно указано наименование организации, подавшей заявку: «ПАО «Т Плюс» вместо «Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»». Необходимо уточнить, при необходимости скорректировать. | Учтено |
| 11 | УЧ (раздел 10) | Наименование юридического лица в таблицах раздела 10 указано некорректно: «ФГБОУ «ПНИПУ»» вместо «ФГАОУ «ПНИПУ»». Необходимо уточнить, при необходимости скорректировать. | Учтено |
| 12 | УЧ (раздел 10) | Необходимо привести наименование раздела в следующей редакции: «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)». | Учтено |
| 13 | УЧ (раздел 14) | Дополнить схему теплоснабжения необходимыми обоснованиями в части прогнозной динамики тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии и проверить корректность прогнозной динамики показателей деятельности электростанций города Перми в связи со следующим: Пермская ТЭЦ-6 — тепловая нагрузка в 2023 году снижается на 54,6 Гкал/ч (-12%), при этом в разделе 11 «Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» отсутствует информация о переключении тепловой нагрузки с электростанции на другие источники тепловой энергии; — отпуск тепловой энергии в 2023 году снижается на 117,5 тыс. Гкал (-8%), в результате чего к концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом рост отпуска тепловой энергии составляет только 56,7 тыс. Гкал (+4%), при этом тепловая нагрузка к концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом увеличивается на 155,6 Гкал/ч (+50%). Пермская ТЭЦ-9 — тепловая нагрузка в 2021 году снижается на 212,8 Гкал/ч (-20%), в результате чего к концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом рост тепловой нагрузки составляет только 40,1 Гкал/ч (+4%), при этом отпуск тепловой энергии к концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом увеличивается на 438,3 тыс. Гкал (+14%). Пермская ТЭЦ-14 — тепловая нагрузка в 2023-2026 годах снижается на 9 Гкал/ч (с 395 до 386 Гкал/ч), при этом в разделе 11 «Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» отсутствует информация о переключении тепловой нагрузки с электростанции на другие источники тепловой энергии; — отпуск тепловой энергии в 2022 году снижается на 53,7 тыс. Гкал (-5%), в результате чего к концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом снижение отпуска тепловой энергии составляет 59,5 тыс. Гкал (-5%), при этом тепловая нагрузка к концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом увеличивается на 16,4 Гкал/ч (+4%). Пермская ТЭЦ-13 — отпуск тепловой энергии в 2022 году снижается на 33,4 тыс. Гкал (-7%), в результате чего к концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом снижение отпуска тепловой энергии составляет 20,0 тыс. Гкал (-4%), при этом тепловая нагрузка к концу прогнозного периода в сравнении с 2020 годом увеличивается на 12,9 Гкал/ч (+8%). | Учтено. Замечание частично потеряло актуальность. Таблица 11.1 раздела 11 УЧ обновлена и учитывает все переключения тепловых нагрузок, в частности:  в 2026 на ТЭЦ-6 переключается нагрузка ТЭЦ-9 в размере 152,3 Гкал/ч; в 2026 на ТЭЦ-9 переключается нагрузка ВК-5 в размере 34,8 Гкал/ч; в 2026 с ТЭЦ-6 и ВК-3 переключается на ВК-2 нагрузка в размере 53,4 Гкал/ч; Других переключений нагрузки ТЭЦ не предусмотрено. Прочий прирост нагрузки связан с присоединением новых потребителей. Динамика изменения тепловых нагрузок и отпуска тепловой энергии уточнены. |
| 14 | Глава 1 (часть 1) | В таблице 1.2 необходимо уточнить, при необходимости скорректировать и обосновать значение показателя числа часов максимума тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилых зданий — 2555 часов, следовательно, 106 суток наблюдаются температуры наружного воздуха близкие к расчетным (-35 °С). | Учтено. Ввиду отсутствия однозначной трактовки указанного показателя согласно МУ, он удален из Главы 1 |
| 15 | Глава 1 (часть 1) | Рекомендуется в разделе 1.1 описание изменений структурировать по единым теплоснабжающем организациям (далее — ЕТО). При описании изменений отсутствуют даты произошедших изменений о вводе/выводе в эксплуатацию, переключении — произошли изменения в базовый год или ранее/позднее. | Учтено. Изменения в разрезе ЕТО представлены в разделе 1 Главы 15 |
| 16 | Глава 1 (часть 1) | В таблице 1.3 сводный перечень зон деятельности теплоснабжающих организаций привести в соответствие существующему положению на базовый 2021 год. | Учтено частично. В таблице 1.4 (в старой версии 1.3) представлен уже измененный перечень систем теплоснабжения. В разделе 1.4 представлен реестр утвержденных ЕТО |
| 17 | Глава 1 (часть 1) | Дополнить разделы 1.1 - 1.2 сведениями о количестве организаций, осуществляемых регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения города Перми, сколько включено в систему теплоснабжения (далее — СТС). | Учтено. Добавлено в начале раздела 1.2 |
| 18 | Глава 1 (часть 1) | Дополнить часть описанием структуры договорных отношений в зонах производственных источников и индивидуального теплоснабжения. | Учтено |
| 19 | Глава 1 (часть 1) | Дополнить таблицу 1.12 показателем даты/сроки действия договоров/соглашений. | Учтено |
| 20 | Глава 1 (часть 2) | В пункте 2.1.6 скорректировать текстовую часть согласно таблицам по наработке оборудования на ТЭЦ (таблицы П4.1 и П4.2). | Учтено. В пункте 2.1.6 скорректирована текстовая часть, согласно наработке оборудования на 01.01.2023. |
| 21 | Глава 1 (часть 2) | В пункте 2.1.9 необходимо заменить абзац «В таблице ниже приведены данные о структуре фактической выработке электрической и тепловой энергии от ТЭЦ города Перми по формам статистической отчетности о работе тепловой электростанции (форма № 6-ТП - годовая) за период 2017-2021 гг.» на «В таблице ниже приведены данные о структуре фактической выработке электрической и тепловой энергии от ТЭЦ города Перми за период 2017-2021 гг.». В соответствии с приказом федеральной службы государственной статистики от 24.07.2020 № 411 форма № 6-ТП упразднена. | Учтено. Формулировка заменена на предложенную. |
| 22 | Глава 1 (часть 2) | В разделе 2.2.7 в таблице 2.79 температурные графики по котельным ВК-20, ВК Кислотные Дачи, ВК-2 и другим источникам привести в соответствие температурным графикам, приведенным в таблице 3.28 раздела 3.7. | Учтено. В разделе 2.2.7 температурные графики по котельным приведены в соответствие температурным графикам, приведенным в разделе 3.7. |
| 23 | Глава 1 (часть 3) | Дополнить пункт 3.13 информацией о результатах регламентных испытаний тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери, максимальную температуру, в том числе выводах сделанных по результатам испытаний. | Учтено. Информация о сроках и результатах испытаний тепловых сетей приведена в разделе |
| 24 | Глава 1 (часть 3) | Дополнить пункт 3.17 информацией о схемах присоединения тепловой нагрузки, в том числе количестве тепловых пунктов, присоединенных по каждой из используемых схем, совокупной присоединенной нагрузке потребителей по каждой из используемых схем с выделение доли (нагрузки) потребителей теплопотребляющие установки которых оборудованы системами погодозависимого регулирования. | Учтено. Информация отражена в разделе 3.17 |
| 25 | Глава 1 (часть 3) | Дополнить пункт 3.20 информацией о количестве и совокупной присоединенной нагрузке тепловых пунктов, насосных станций оборудованных системами поддержания температуры, давления горячей воды в подающем трубопроводе, в циркуляционном трубопроводе, поддержания перепада давления на вводе или выводе (для систем отопления), группового и/или местного регулирования температуры сетевой воды в подающем — трубопроводе (погодозависимое регулирование отопления), поддержания давления до/после себя в подающем и/или обратном трубопроводах. | Учтено. Информация отражена в разделе 3.20 |
| 26 | Глава 1 (часть 3) | В таблице 3.18 приведено суммарное значение протяженности тепловых сетей (без сетей горячего водоснабжения (далее — ГВС)), равное 2313902,6 м в однотрубном исчислении. Данное значение не совпадает с суммарными значениями магистральных и распределительных тепловых сетей в таблицах 3.15 и 3.16, 3.20 и 3.21 (425328,7 + 1888519,9 = 2313848,6 м). Необходимо уточнить, при необходимости скорректировать и обосновать. | Учтено. Данные приведены в соответствие |
| 27 | Глава 1 (часть 3) | Рекомендуется удалить ЕТО с нулевыми значениями в таблице 3.25. | Учтено. ЕТО с нулевыми значениями удалены |
| 28 | Глава 1 (часть 3) | Рекомендуется удалить теплоисточники с нулевыми данными в таблицах 3.46 - 3.49. | Учтено. Теплоисточники с нулевыми значениями удалены |
| 29 | Глава 1 (часть 3) | Дополнить пункт 3.12 информацией о капитальных ремонтах, проведенных на тепловых сетях в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения. | Учтено. В раздел добавлена информация о реконструкции и ремонтах тепловых сетей за 2018-2022 гг. |
| 30 | Глава 1 (часть 3) | В пункте 3.2 описать структуру тепловых сетей по всем малым котельным. | Учтено частично. В разделе отражена структура тепловых сетей только по источникам, для которых была предоставлена информация |
| 31 | Глава 1 (часть 3) | Рекомендуется графически отразить соотношение протяженности и материальных характеристик по типу сетей (магистральные, распределительные и сети ГВС) и по способу прокладки (надземная, канальная, бесканальная) в разделе 3.4. | Учтено. Графическое представление соотношения тепловых сетей по типу сетей (магистральные, распределительные и сети ГВС) и по способу прокладки (надземная, канальная, бесканальная) отражено в разделе 3.4. |
| 32 | Глава 1 (часть 3) | В пункте 3.4 из таблицы 3.25 рекомендуется исключить данные по ЕТО, для которых динамика изменения материальной характеристики тепловых сетей в каждом году рассматриваемого ретроспективного периода имеет нулевые значения. | Учтено. Из таблицы 3.25 пункта 3.4 исключены данные по ЕТО, для которых динамика изменения материальной характеристики тепловых сетей в каждом году рассматриваемого ретроспективного периода имеет нулевые значения. |
| 33 | Глава 1 (часть 3) | Перенести таблицу 3.63 «Центральные тепловые пункты теплосетевой организации в зоне деятельности ЕТО» из пункта 3.17 в пункт 3.6. В пункте 3.6 добавить ссылку на приложение № 1 «Альбом характеристик ЦТП и насосных станций» к главе 3 схемы теплоснабжения. | Учтено. Таблицу «Центральные тепловые пункты теплосетевой организации в зоне деятельности ЕТО» перенесена из пункта 3.17 в пункт 3.6. В пункте 3.6 добавлена ссылка на приложение № 1 «Альбом характеристик ЦТП и насосных станций» к главе 3 схемы теплоснабжения. |
| 34 | Глава 1 (часть 3) | Дополнить часть сведениями о мероприятиях за счет которых планируется достичь положительной динамики снижения потерь тепловой энергии в тепловых сетях города Перми при одновременном увеличении возраста тепловых сетей и невысоких темпах перекладки, в связи с тем, что, за период с 2017 по 2021 год наблюдается увеличение фактических показателей потерь тепловой энергии в тепловых сетях в абсолютном выражении с 1829,9 тыс. Гкал до 2072,9 тыс. Гкал (согласно данным, представленным в главе 1 в таблицах 3.55, 3.56). | Учтено. В разделе 3.15 отмечено, что анализ динамики потерь тепловой энергии в тепловых сетях показывает тенденцию на снижение фактических потерь в период 2019-2022 гг. как в абсолютном значении, так и в доле от отпуска в тепловые сети. Продолжить сложившуюся положительную динамику по снижению фактических потерь позволит реализация мероприятий, отраженных в главе 8, в частности, мероприятия по реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом, также повышение уровня эксплуатации тепловых сетей. |
| 35 | Глава 1 (часть 4) | Дополнить пункт 4.2 описанием зон действия всех малых котельных. | Учтено. Пункт 4.2 дополнен описанием зон действия всех малых котельных |
| 36 | Глава 1 (часть 5) | Данные, приведенные на рисунке 5.3 «Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в суммарной зоне действия Пермской ТЭЦ-6 + ВК-3 +ВК-2» привести в соответствие сумме расчетных тепловых нагрузок на коллекторах Пермской ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2, приведенных в таблице 5.5. | Учтено |
| 37 | Глава 1 (часть 6) | Дополнить часть 6 информацией о гидравлических режимах работы тепловых сетей, с указанием величины резервов и дефицитов пропускной способности трубопроводов в разрезе тепловых источников (в СТС). | Учтено. Пропускной способности тепловых сетей источников системы теплоснабжения г. Перми достаточно для осуществления необходимого гидравлического режима. Пьезометрические графики, отражающие гидравлические режимы работы тепловых сетей, приведены в разделе 5.2 главы 3 |
| 38 | Глава 1 (часть 6) | В балансах ТЭЦ уточнить и скорректировать нагрузки на хозяйственные нужды ТЭЦ (указана как 0,0). | Отклонено. Согласно учетной политике организации, хозяйственные нужды не выделяются. Величина хозяйственных нужд учтена в составе показателя собственных нужд |
| 39 | Глава 1 (часть 6) | В таблице 3.2 УТМ и располагаемая тепловая мощность (далее — РТМ) котельной ВК-3 (500 Гкал/ч) привести в соответствие данным таблицы 2.77 (УТМ - 550 Гкал/ч, РТМ - 520,26 Гкал/ч). | Учтено |
| 40 | Глава 1 (часть 6) | В таблице 3.2 по котельной ВК-5 согласно балансу УТМ составляет 447 Гкал/ч, РТМ — 300 Гкал/ч, в таблице 2.77 УТМ – 300 Гкал/ч, необходимо привести в соответствие со значениями затрат на собственные нужды. | Учтено |
| 41 | Глава 1 (часть 6) | Для котельных ВК Кислотные дачи, ВК Новые Ляды, ВК Молодежная привести в соответствие со значениями затрат на собственные нужды, перепутаны УТМ и РТМ и далее по таблице 3.2. значения не согласуются. | Учтено |
| 42 | Глава 1 (часть 6) | В балансы рекомендуется дополнить описание изменений, указаны только выполненные работы. | Учтено |
| 43 | Глава 1 (часть 8) | Необходимо дополнить топливные балансы для остальных ЕТО. Описание топливных балансов представлено для ЕТО 1, 2, 3, 4, 5, 32. | Отклонено. Во избежании нагромаждений таблиц с одинаковыми показателями в схеме теплоснабжения сделано примечание после таблиц по форме П17.3: "В связи всего с одним теплоисточником в зонах действия прочих ЕТО таблицы по форме П17.3 аналогичны таблицам по форме П17.2 и повторно не приводятся." |
| 44 | Глава 1 (часть 9) | Таблица 9.2. «Динамика теплоснабжения котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям), за последние 5 лет (П10.6 МУ)» относится к разделу с описанием котельных, а не надежности теплоснабжения. Рекомендуется приводить данные в соответствующих разделах. | Отклонено. Таблица «Динамика теплоснабжения котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям), за последние 5 лет» по форме П10.6 МУ в разделе 9 не приводится. Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.1 МУ) относится к повреждаемости на сетях, а не источнике теплоснабжения. |
| 45 | Глава 1 (часть 9) | Название таблицы 9.8 «Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (П18.9 МУ)» привести в соответствие ее содержанию. | Учтено. Название таблицы приведено в соответствие ее содержанию. |
| 46 | Глава 1 (часть 9) | Таблицы 9.2-9.11 содержат много подтаблиц в разрезе источников, где по всем строкам нулевые значения. Необходимо уточнить данные, при необходимости скорректировать и обосновать. | Учтено. Данные уточнены. Строки по источникам с нулевыми значениями исключены |
| 47 | Глава 1 (часть 9) | Рекомендуется указать по каким критериям определяется степень надежности (высоконадежные, малонадежные) на странице 792. | Учтено. Пояснения добавлены в раздел 9.5 |
| 48 | Глава 1 (часть 9) | Дополнить часть расчетом показателей надежности. | Учтено. Расчеты показателей надежности отражены в главе 11. Ссылка на главу 11 приведена в разделе 9.5 |
| 49 | Глава 1 (часть 9) | Дополнить часть графическим представлением зон ненормативной надежности отдельно для зоны действия каждого источника. | Учтено. Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения (выделены красным цветом) представлены на рисунках в разделе 9.5 |
| 50 | Глава 1 (часть 9) | Дополнить часть 9 анализом возникновения зон ненормативной надежности. | Учтено. В разделе 9.5 приведены причины их возникновения зон ненормативной надежности и мероприятия по их устранению |
| 51 | Глава 1 (часть 10) | Дополнить часть технико-экономическими показателями по всем теплоснабжающим и теплосетевым организациям, например: — в таблицах 10.2 — 10.5 данными за 2017-2019 годы; — в таблицах 10.7, 10.9, 10.13 данными за 2017-2020 годы и т.д. | Учтено. Раздел 10 Главы 1 дополнен данными о технико-экономических показателях за 2017-2020 по всем организацуиям, предоставившим отчетные данные. |
| 52 | Глава 2 | Рекомендуется в таблицах и диаграммах главы дополнительно отразить динамику показателей (численности населения и общей площади жилищного фонда) согласно генеральному плану города Перми. | Учтено. В таблицах разделов 3.1.2 и 3.2.2 |
| 53 | Глава 2 | Рекомендуется дополнить таблицы 3.2 и 3.4 данными по численности населения и общей отапливаемой площади объектов жилищного, общественного и промышленного фондов с централизованным теплоснабжением. | Учтено. Показатели 1В, 7.3.Б, 8.3.А, 9.3.А |
| 54 | Глава 2 | Дополнить раздел 3 сравнительной таблицей и диаграммой абсолютных значений общей площади жилищного и общественного фондов города Перми, а также обеспеченности населения жильем по годам согласно генплану, актуализированной и утвержденной схемы теплоснабжения совместно за период 2012-2035 гг. | Учтено. 1. Диаграммы приведены в разделе 1 2. Численные значения указаны в таблицах Показатель прогнозной площади общественной застройки не нормируется Генеральным планом, в связи с чем такая информация отсутствует |
| 55 | Глава 2 | Дополнить главу диаграммами приростов и абсолютных значений потребления тепловой энергии в разделе 5.2 по аналогии с рисунком 5.1-5.4 раздела 5.1 по тепловой мощности. | Учтено |
| 56 | Глава 2 | Уточнить и дополнить главу обоснованиями, по которым в таблице 1.1 за ретроспективный период с 2014 по 2021 годы договорная нагрузка скорректировалась относительно предыдущей схемы теплоснабжения. | Учтено |
| 57 | Глава 2 | Наименование рисунка 1.2 привести в соответствие содержанию. На рисунке представлены не темпы ввода площадей жилого фонда, а объем жилого фонда по годам. | Учтено |
| 58 | Глава 3 | Слой существующего состояния (Perm\_SP\_2022): — по большинству источников значения фактических температур теплоносителя и наружного воздуха в паспортах источников равны расчетным значениям, что указывает на то, что калибровку параметров на конкретный день последнего осенне-зимнего периода (далее — ОЗП) необходимо проводить с использованием суточной ведомости. В случае калибровки результаты расчета должны соответствовать параметрам конкретного дня ОЗП, взятым из суточной ведомости в качестве ориентира для калибровки слоя модели. Необходимо уточнить данные, при необходимости скорректировать и обосновать. — присутствуют недочеты в соответствии схем присоединения потребителей расчетным температурам теплоносителя в паспортах потребителей. Например, для непосредственных схем присоединения указаны температуры выше 95 градусов. Недочеты либо в выбранных схемах, либо в указанных расчетных температурах теплоносителя. | Учтено частично. Поверочные расчеты выполнены на фактическую температуру наружного воздуха.  Схемы подключения уточнены. Замечание учтено в слоях по перспективе, так как слой по существующему положению учитывает фактические схемы подключения потребителей |
| 59 | Глава 3 | Слой перспективного состояния (Perm\_PP\_2035): — присутствуют недочеты в соответствии схем присоединения потребителей расчетным температурам теплоносителя в паспортах потребителей. Например, для непосредственных схем присоединения указаны температуры выше 95 градусов. Недочеты либо в выбранных схемах, либо в указанных расчетных температурах теплоносителя. — на ряде потребителей присутствуют недотопы (температура внутреннего воздуха потребителей ниже 15 градусов), что является недопустимым для слоя, отражающего перспективное состояние СТС города Перми. Цель создания перспективного слоя: моделирование с помощью мероприятий, предлагаемых в схеме теплоснабжения, таких условий, при которых всем потребителям города Перми будет обеспечен приемлемый уровень качества теплоснабжения. — модель отрисована до конечных потребителей, но перспектива нанесена в виде обобщенных потребителей, подключенных условными участками к камерам сброса (выполнена просто дозагрузка магистральных сетей). Перспективу рекомендуется отрисовать в виде конечных потребителей с разводкой на квартальные сети. — в паспортах обобщенных потребителей, в виде которых нанесены перспективные площадки, дополнить информацией, позволяющей идентифицировать перспективные объекты (адреса/наименования). Также дополнить информацией по нагрузке с разбивкой на системы отопления, ГВС. | Учтено. Исправлены температуры в схемах подключения. Недотопы устранены. Перспектива разведена до каждого конечного потребителя |
| 60 | Глава 4 | Дополнить главу выводами по результатам анализа гидравлического режима СТС в перспективе 2035 (наличие или отсутствие запаса пропускной способности трубопроводов тепловых сетей в каждой СТС), принимая во внимание, что из рисунков 3.1-3.20 следует наличие ненормального гидравлического режима в большинстве рассмотренных СТС. | Учтено. Выводами по результатам анализа гидравлического режима на 2043 г. добавлены в раздел |
| 61 | Глава 6 | В таблице 7.1 значения резерва водоподготовительной установки (далее — ВПУ) в аварийном режиме превосходят значения производительности ВПУ. Дополнить главу обоснованиями о значениях доли резерва. | Учтено. Для всех систем теплоснабжения города предусматривается дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплопотребления независимо от схемы присоединения. Тем самым в непродолжительные периоды аварийных режимов резерв ВПУ увеличивается, и по всем источникам системы теплоснабжения Перми на весь период разработки схемы теплоснабжения обеспечивается необходимый уровень аварийной подпитки. Уточнение приведено в разделе 7. |
| 62 | Глава 7 | Необходимо названия разделов дополнить словом "и (или) модернизации". | Учтено. Структура Главы приведена в соответствие Требованиям к Схемам теплоснабжения |
| 63 | Глава 8 | На рисунке 2.4 приводятся перспективные зоны действия Пермской ТЭЦ-9, Пермской ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-5 в отопительный период. Из рисунка следует, что ВК-2 отключена от указанной зоны и находится в резерве. При этом согласно разделу 13 главы 7 присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде на коллекторах ВК-2 в период 2021-2035 годы составляет 185,87 Гкал/ч. Необходимо дополнить обоснованиями, для периода каких температур наружного воздуха приведено распределение зон действия источников в разделе 2.1 главы 8. | Потеряло актуальность. В базовом 2022 г. ВК-2 находилась в работе. Согласно принятым в схеме решениям ВК-2 будет продолжать осуществлять теплоснабжение потребителей |
| 64 | Глава 8 | Рекомендуется дополнить раздел 9 данными об объемах (доле) ежегодной реконструкции тепловых сетей, а также планах по ремонту тепловых сетей вне мероприятий схемы теплоснабжения. | Учтено. Раздел 9 дополнен данными об объемах (доле) ежегодной реконструкции тепловых сетей, а также планах по ремонту тепловых сетей вне мероприятий схемы теплоснабжения. |
| 65 | Глава 8 | В результате реализации рекомендуемого объема перекладок ветхих тепловых сетей на конце периода разработки средневзвешенных срок эксплуатации тепловых сетей в целом по городу Перми составляет 37 лет. Необходимо уточнить данные, при необходимости скорректировать и обосновать. | Учтено. Хотя средний срок эксплуатации на протяжении проектного периода (22 года – с 2022 по 2043 гг.) увеличивается на 8,8 года с 30,0 в начале 2022 г. до 38,8 лет в конце 2043 г., ежегодный рост составляет в среднем всего 0,4 года. Информация отражена в разделе 9 |
| 66 | Глава 8 | Дополнить главу данными по объемам реконструкций за период, предшествующий актуализации. | Учтено. Информация отражена в разделе 9 |
| 67 | Глава 8 | Согласно данным, указанным в главе 8 в таблице 9.1 в период до 2035 года запланирована реконструкция участков тепловых сетей с общей протяженностью 306,9 км в однотрубном исчислении (с общей стоимостью 8,3 млрд. руб. без учета НДС) или 11,4% от общей протяженности тепловых сетей города Перми (2 694,9 км по состоянию на 2021 год согласно информации, указанной в главе 13 в таблице 4), что в среднем составляет 2,3% в год при рекомендуемых темпах замены тепловых сетей в 4% ежегодно. Необходимо в главе 8 в таблице 9.1 дополнить информацией о материальной характеристике данных участков тепловых сетей. | Учтено. В разделе 9 отражена информация среднегодовой доле реконструкции тепловых сетей от общей материальной характеристики тепловых сетей города |
| 68 | Глава 9 | Указанный СанПиН 2.1.4.1074-01 на странице 15 утратил силу, вместо него вступили в действие СанПиН 2.1.3684-21 и СанПиН 1.2.3685-21. | Учтено |
| 69 | Глава 11 | Рекомендуется дополнить раздел 4 «Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам» расчетами по существующему положению для котельных. | Учтено |
| 70 | Глава 11 | Рекомендуется дополнить раздел 5 «Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки» информацией о коэффициентах готовности для котельных. В таблице 4.1. «Частота (интенсивность) отказов участков» по всем участкам составляет 0,00005-0,0005, что не коррелируется с продолжительностью эксплуатации трубопроводов, хотя срок эксплуатации является влияющим фактором на величину. Аналогично в остальных таблицах с результатами расчета вероятности безотказной работы. Необходимо уточнить данные, при необходимости скорректировать и обосновать. | Учтено |
| 71 | Глава 12 | Необходимо привести названия разделов в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154. | Учтено. Названия разделов приведены в соответствие с Требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154. |
| 72 | Глава 12 | Дополнить главу описанием изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности. | Учтено. В разделе 2.1 Главы 12 приведено описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций |
| 73 | Глава 13 | Данные по потреблению тепловой энергии в таблице 3.1 привести в соответствие с аналогичными данными в главе 2. | Учтено |
| 74 | Глава 13 | Данные по суммарному приросту общей площади жилых зданий за период с 2022 по 2042 год в таблице 3.1 главы 13 (6 749 тыс. м2) привести в соответствие аналогичным данным в таблице 3.4 главы 2 (7 744 тыс. м2). | Учтено. Ранее в главе 2 отражались приросты по источникам централизованного + источникам централизованного теплоснабжения. Для устранения замечания в таблицу добавлен показатель 7.3.Б. |
| 75 | Глава 13 | Таблицы 5.1-5.7 дополнить следующими показателями: — удельная УТМ котельной на одного жителя; — частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной; — относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной; — доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч. | Учтено |
| 76 | Глава 13 | Дополнить обоснованием причин изменения данных за ретроспективные периоды схемы теплоснабжения и утвержденной схемы теплоснабжения. Например: — за 2020 год тепловая нагрузка в предыдущей схеме теплоснабжения составляет 3460 Гкал/ч, при этом в схеме теплоснабжения указано 3050 Гкал/ч (разница -11,85%); — за 2018 год общая отапливаемая площадь в предыдущей схеме теплоснабжения составляет 40871 тыс. м2, при этом в схеме теплоснабжения указано 38 439 тыс. м2 (разница -5,95%); — за 2018 год потребление тепловой энергии в предыдущей схеме теплоснабжения составляет 9166 тыс. Гкал, при этом в схеме теплоснабжения указано 9996 тыс. Гкал (разница 8,70%). | Учтено. Пояснение добавлено в раздел 3. Величина договорной нагрузки, а также площадей относительно предшествующих актуализаций изменилась в связи с рядом факторов: А) некоторые источники исключены из проекта по различным причинам (см. Главу 15), в связи с чем, для корректного анализа необходимо исключить нагрузку выбывших источников; Б) некоторые организации в предыдущие годы не ознакамливались с проектом и проверив интересующие значения, указали о выявленных несоответствиях (в том числе и за предшествующие базовому периоду годы); В) уточнена нагрузка в паре по ТЭЦ. |
| 77 | Глава 13 | В таблице 3.1 с индикаторы, характеризующими динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) ретроспективных показателей в позиции 1-4 за 2017-2019 годы привести в соответствие базовым значениям в 2021 году и перспективным показателям за период 2022-2035 годы. | Не может быть принято. Величина договорной нагрузки относительно предшествующих актуализаций изменилась в связи с рядом факторов: А) некоторые источники исключены из проекта по различным причинам (см. Главу 15), в связи с чем, для корректного анализа необходимо исключить нагрузку выбывших источников; Б) некоторые организации в предыдущие годы не ознакамливались с проектом и проверив интересующие значения, указали о выявленных несоответствиях (в том числе и за предшествующие базовому периоду годы); В) уточнена нагрузка в паре по ТЭЦ. |
| 78 | Глава 13 | Указанную в таблице 3.1 суммарную на базовый 2021 год тепловую нагрузку 3671 Гкал/ч привести в соответствие суммарной тепловой нагрузке 4193 Гкал/ч в таблице 2.4 главы 2. | Учтено. Значения в таблицах синхронизированы и составляют 3827 Гкал/ч |
| 79 | Глава 13 | В таблице 3.1 прирост тепловой нагрузки к 2035 году составит (3 861 —3 671) = 190 Гкал/ч, что необходимо привести в соответствие значению прироста (4 569 - 4 193) = 376 Гкал/ч, указанному в главе 2 (таблица 5.3). Абсолютные значения перспективных тепловых нагрузок за период 2022-2035 год также привести в соответствие данным главы 2. | Учтено. Приведено в соответствие, корректное значение составляет 623 Гкал/ч |
| 80 | Глава 13 | Указанное в таблице 3.1 суммарное на базовый 2021 год теплопотребление 11460 тыс. Гкал привести в соответствие значению 10827 тыс. Гкал в таблице 2.5 главы 2. | Учтено. Приведено в соответствие, корректное значение составляет 10578 тыс. Гкал |
| 81 | Глава 13 | Указанный в таблице 3.1 прирост теплопотребления по системам централизованного теплоснабжения к 2035 году составит (11290 — 11460) = -170 тыс. Гкал, что необходимо привести в соответствие значению прироста 1185,44 тыс. Гкал в таблице 5.7 главы 2. Абсолютные значения перспективного теплопотребления за период 2022-2035 год также привести в соответчике данным главы 2. | Учтено |
| 82 | Глава 13 | Дополнить главу 13 результатами оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития СТС: долей отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии. | Учтено. Соответствующий индикатор добавлен в таблицу 10.1 Главы 13 |
| 83 | Глава 15 | Необходимо привести в соответствие друг другу данные о РТМ в главе 1 и главе 15. | Учтено |
| 84 | Глава 15 | Приведенные в заявке АО «ФПК» от 25.04.2022 № 6465/ФПКФУр сведения о том, что от котельной АО «ФПК» тепловая энергии отпускает потребителям в виде пара (страница 54), привести в соответствие данным, представленным в таблице 2.76 «Состав и технические характеристики основного оборудования котельных …» части 2 главы 1 (страница 88 тома 1 главы 1). Согласно указанной таблице, на котельной АО «ФПК» (улица Генкеля, 4) установлены 2 водогрейных (а не паровых) котла (тип КВ-ГМ-5,9-95). В главы 1 и 15 необходимо внести уточненные данные. | Учтено. Котельная переименована в Главе 15 и прочих материалах. Корректный состав оборудования представлен в разделе 2.2 |
| 85 | Глава 15 | В графе «Изменения в границах системы …» таблицы 1.1 «Анализ изменений …» по зоне деятельности ЕТО № 28 ООО «Пермский битумный завод» некорректно описаны изменения в границах СТС № 66 («Котельная и система теплоснабжения от нее продана и эксплуатируется по договору аренды»). В соответствии с пунктом 13 Правил и того, что статус ЕТО ранее был присвоен ООО «Пермский битумный завод» в соответствии с пунктом 11 названных Правил, в графе «Изменения в границах системы …» таблицы 1.1 целесообразно привести информацию о наступлении следующего факта: «прекращение права собственности на ВК по ул. Древообделочная и тепловые сети, расположенные в границах СТС № 66». | Учтено частично. Глава 15. Таблица 1.2. Данное замечание потеряло актуальность в отношении СТ №066. Однако оно учтено в отношении СТ №054 |
| 86 | Глава 15 | В графе «Изменения в границах системы ...» таблицы 1.1 «Анализ изменений ...» по зоне деятельности ЕТО № 10 некорректно описаны изменения в границах СТС № 48 («Учтена корректировка юридического лица, эксплуатирующего котельную и тепловые сети»). Ввиду того, что в 2017 году ФГУП «НПО «Микроген» Минздрав России преобразовано в АО «НПО «Микроген», в вышеуказанной графе таблицы 1.1 целесообразно указать: «ФГУП «НПО «Микроген» Минздрав России преобразовано в АО «НПО «Микроген»». | Потеряло актуальность. В таблице 1.2 Главы 15 новой схемы теплоснабжения отражены только утвержденные в таблице 3.2 актуализированной на 2023 год наименования ЕТО. Из остальных таблиц котельная и СТ №048 исключена по основаниям, описанным в разделе 1 настоящей Главы и указанным в таблице 1.2 |
| 87 | Глава 15 | Представлен приказ Минэнерго России от 14.03.2022 № 202 о присвоении ПАО «Т Плюс» статуса ЕТО в СТС №№ 1-18 зона № 1 (страница 47). В схеме теплоснабжения статус ЕТО в СТС №№ 1-18 предлагается присвоить ПАО «Т Плюс» на основании заявки (таблица 3.2), однако заявка на присвоение статуса ЕТО в зоне № 1 представлена от филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» (от 20.01.2022 № 51000-08-00109). Необходимо уточнить наименование, при необходимости скорректировать и обосновать. | Учтено |
| 88 | Глава 15 | Необходимо уточнить наименование ЕТО в зоне № 2 (СТС № 19): в таблице 3.2 в качестве ЕТО указано ПАО «Т Плюс», а заявка представлена от филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» (от 28.07.2022 №51000-08-02226). | Учтено |
| 89 | Глава 15 | В таблице 5.1 «Действующие заявки ...» по зонам №№ 1, 2 некорректно указано наименование организации, подавшей заявку: «ПАО «Т Плюс» вместо «Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»». Необходимо уточнить, при необходимости скорректировать и обосновать. | Учтено |
| 90 | Глава 15 | Наименование юридического лица в таблицах главы 15 указано некорректно: «ФГБОУ «ПНИПУ»» вместо «ФГАОУ «ПНИПУ»». Необходимо уточнить, при необходимости скорректировать и обосновать при очередной актуализации. | Потеряло актуальность. При повторном анализе Главы 15 утвержденной версии замечание не находит своего подтверждения. Оно было учтено ранее. Таким образом, из проекта удалено некорректное наименование (в том числе его нет в таблицах 1.2 и 3.1 настоящей актуализации, которые посвящены утвержденным решениям в АСТ на 2023 год) |
| 91 | Глава 15 | Таблица 1.1 «Анализ изменений...» по составу должна соответствовать действующему реестру ЕТО (таблица 3.1). Изменения, которые описаны в двух последних столбцах таблицы 1.1, не должны учитываться в этой таблице (в случае изменения наименования источника или теплосетевой организации в соответствующем столбце должно быть указано прежнее наименование; в случае образования новой СТС и зоны деятельности в столбцах «№ системы теплоснабжения», «№ зоны деятельности», «Утвержденная ЕТО» должны стоять прочерки, так как они отсутствуют в действующем реестре ЕТО). Изменения, описанные в таблице 1.1, должны учитываться только в таблицах 2.1, 3.2, 4.1, 6.1. | Учтено. Таблица 1.2 Главы 15 отражена в строгом соответствии с указанными в данном замечании рекомендациями |
| 92 | Глава 15 | В разделе 6 «Описание границ зон деятельности…» рекомендуется также представить границы зон деятельности в графическом виде. | Учтено. Указанная информация в Приложении 3 Главы 15 |
| 93 | Глава 16 | Дополнить таблицы 1 и 3 информацией о планируемых капитальных вложениях в реализацию мероприятий за 2021 год реестре мероприятий схемы теплоснабжения. | Учтено. В соответствии с форматом МУ, приведены сведения о фактических затратах за 2022 год |
| 94 | Глава 16 | Дополнить таблицу 1 источниками инвестиций, за исключением группы проектов ХХХ.01.00.000 — «Источники теплоснабжения». | Отклонено. В ценовых зонах теплоснабжения источники инвестиций не приводятся |
| 95 | Глава 16 | В таблице 3 «Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения, отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения …» указано, что источником финансирования мероприятий по переводу открытых СТС в закрытые являются «средства из прибыли». Необходимо проверить корректность источника финансирования вышеуказанных мероприятий. | Учтено. В соответствии с Требованиями к Схемам теплоснабжения и Методическими указаниями, источники финансирования мероприятий в ценовых зонах не отражаются. Кроме того, в период 2023-2043 гг. принято решение отказаться от реализации мероприятий. Обоснование представлено в Главе 9 |
| 96 | Глава 19 | В пункте 2.6 на странице 59 ошибочно приведена ссылка на рисунки 2.3-2.13. Необходимо скорректировать на рисунки 2.4-2.13. | Учтено. Ссылка скорректирована. |

# Отчет об учете предложений и замечаний по проекту актуализированной Схемы теплоснабжения на период до 2043 года, поступивших в установленном законодательством порядке

Настоящий раздел сформирован с учетом поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Пермь на период 2043 года, размещенному, в соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», на официальном сайте Администрации города Перми.

Всего поступило 13 писем, содержащих замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Таблица 2.1 - Анализ поступивших замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование организации** | **Общее количество замечаний и предложений** | **Результаты рассмотрения и учета замечаний (предложений)** |
| ПАО «Т Плюс» | 214 | 190 - принято и учтено; 9 - принято и учтено частично; 15 - отклонено |
| Администрация города Перми | 8 | 6 - принято и учтено; 2 - принято и учтено частично; 0 - отклонено |
| ПМУП «ГКТХ» | 80 | 72 - принято и учтено; 1 - принято и учтено частично; 7 - отклонено |
| ООО «Пермский насосный завод» | 2 | 2 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено |
| АО «Газпром Газораспределение Пермь» | 1 | 1 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено |
| ЖСК №43 | 1 | 1 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено |
| ООО «ГЭК» | 62 | 27 - принято и учтено; 9 - принято и учтено частично; 26 - отклонено |
| ООО «РЭМ-Сервис» | 9 | 7 - принято и учтено; 2 - принято и учтено частично; 0 - отклонено |
| ООО «Тимсервис» | 3 | 1 - принято и учтено; 2 - принято и учтено частично; 0 - отклонено |
| Ермаков В.А. | 3 | 1 - принято и учтено; 2 - принято и учтено частично; 0 - отклонено |
| Лаврентьев А.А. | 3 | 0 - принято и учтено; 3 - принято и учтено частично; 0 - отклонено |
| Медведев А.Ю. (депутат ПГД) | 1 | 0 - принято и учтено; 1 - принято и учтено частично; 0 - отклонено |
| АО «Камтэкс-Химпром» | 68 | 68 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено |
| **ВСЕГО** | **455** | **376 - принято и учтено; 31 - принято и учтено частично; 48 - отклонено** |

Всего поступило 455 замечаний и предложения. По итогам рассмотрения учтены полностью или частично 407 замечаний и предложений.

Таблица 2.2 - Таблица П51.1. Таблица поступивших замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Пермь на период до 2043 года

| **№ п/п** | **Автор замечания (ФИО или наименование ТСО)** | **№ главы, раздела, страницы и пр** | **Существующий текст** | **Предложения и замечания** | **Результаты рассмотрения** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Администрация города Перми | Глава 1 |  | Предлагаем отобразить в разделе индивидуальное теплоснабжение. | Принято. Устранено. |
| 2 | АО «Газпром газораспределение Пермь» | все материалы | в тексте замечания не приводится | Исключить котельную ВК АО «Газпром газораспределение Пермь» из схемы по ул. Казахская, 70 | Принято. Устранено. |
| 3 | Администрация города Перми | Глава 8 | в тексте замечания не приводится | В приложении 1 главе 8 неправильно указан температурный график по котельной ВК Ива ООО «Тимсервис». В схеме 95/70, по документам 115/70 | Принято. Устранено. |
| 4 | Администрация города Перми | Глава 13 | в тексте замечания не приводится | Учесть сведения в части нарушений антимонопольного законодательства (Официального ответа от УФАС нет, но у нас имеются материалы по некоторым делам) | Принято. Устранено. |
| 5 | ЖСК №43 | Глава 8 | в тексте замечания не приводится | Согласно размещенной "Схемы теплоснабжения в административных груницах г. Перми на период до 2043 г.", в Обосновывающих материалах Главы 8 предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, не верно отражено количество потребителей, отраженное в таблице 8.2 Строительство или реконструкция объектов теплоснабжения, замещающих выводимые из эксплуатации теплосетевые объекты органзаций, утративших статус ТСО. Просим учесть при реконструкции всех потребителей, а именно: 1. МКД (ЖСК №43) г. Пермь, ул. Вильямса, 24; 2. ГКУ ЦЗН по Пермскому краю в Орджоникидзевском районе г. Перми г. Пермь, ул. Вильямса, 24; 3. ИП Ратегов О.С. г. Пермь, ул. Вильямса, 24/1; 4. МАОУ "СОШ №37" г. Пермь, ул. Кабельщиков, 21; 5. МАОУ Школа-интернат №4 для обучающихся с ОВЗ г. Пермь, ул. Вильямса, 40. | Принято. Устранено. В связи с тем, что администрация Перми согласовала ЖСК №43 вывод теплосетевых объектов из эксплуатации через 3 года, между ПАО «Т Плюс» и ЖСК №43 предварительно была принята договоренность об аренде на год (с возможностью продления) ЦТП и тепловых сетей |
| 6 | ООО «Пермский насосный завод» |  | в тексте замечания не приводится | 22 ноября 2021 года органом самоуправления принято решение согласно п. 18 постановления Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей (вместе с «Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей»), далее по тексту Постановление, о приостановке вывода из эксплуатации Тепловых сетей на 3 года. Согласно абзацу 5 пункта 19 Постановления в случае принятия органом местного самоуправления решения о приостановлении вывода из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей этот орган разрабатывает мероприятия, предотвращающие возникновение дефицита тепловой энергии и обеспечивающие надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены к указанным объектам теплоснабжения, и включает указанные мероприятия в схему теплоснабжения. Актуализация схемы на 2023 года. Схема теплоснабжения Перми до 2043 года сведений об указанных выше мероприятиях не содержит. Просим разъяснить, разрабатываются ли предусмотренные законом мероприятия и когда планируется их включение в схему теплоснабжения. | Принято. Устранено. В проект добавляется решение по строительству новой БМК |
| 7 | ООО «Пермский насосный завод» |  | в тексте замечания не приводится | 22 ноября 2021 года органом самоуправления принято решение согласно п. 18 постановления Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей (вместе с «Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей»), далее по тексту Постановление, о приостановке вывода из эксплуатации Тепловых сетей на 3 года. Согласно абзацу 5 пункта 19 Постановления в случае принятия органом местного самоуправления решения о приостановлении вывода из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей этот орган разрабатывает мероприятия, предотвращающие возникновение дефицита тепловой энергии и обеспечивающие надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены к указанным объектам теплоснабжения, и включает указанные мероприятия в схему теплоснабжения. Схема теплоснабжения Перми до 2043 года сведений об указанных выше мероприятиях не содержит. | Принято. Устранено. В проект добавляется решение по строительству новой БМК |
| 8 | ПМУП «ГКТХ» | УЧ Том 1 Подраздел 2.1.1. |  | Подраздел 2.1.1.  - Зона действия котельной ВК Белозерская, 48 распространяется на жилые дома ул. Щербакова, 43а, 43б, 43в, ул. Белозерская, 56.  - Не указана котельная Южная и зона действия котельной (ограничена улицами Братская, Казахская, Луганская, Днестровская) | Принято. Устранено. |
| 9 | ПМУП «ГКТХ» | УЧ Том 2 Таблица 6.1. |  | Таблица 6.1.  003.02.01.1350 (стр. 371) Соликамская, 246а, цена без НДС – 8 591 тыс. руб., с НДС 10 309 тыс. руб.  003.02.01.1351 (стр. 372) Мечникова, 78, цена без НДС – 2 284 тыс. руб., с НДС 2 741 тыс. руб.  003.02.01.1415 (стр. 379) Целинная, 15, цена без НДС – 11 799 тыс. руб., с НДС 14 159 тыс. руб. | Принято. Устранено. |
| 10 | ПМУП «ГКТХ» | УЧ Том 2 Таблица 8.49. |  | Таблица 8.49.  п. 39 ВК Южная резервное топливо - дизельное | Принято. Устранено. |
| 11 | ПМУП «ГКТХ» | УЧ Том 2 Таблица 8.50. |  | Таблица 8.50. Низшая теплота сгорания топлива:  Для котельных ВК ГКТХ Вышка-2, ВК Белозерская, 48, ВК Дементьева, 50, ВК Южная – от газопровода Н.Тура –Пермь2, Для котельной ВК Хабаровская, 139 – от газопровода Ямбург-Тула 1,2. | Не принято. Не требует устранения. Теплота сгорания рассчитана исходя из предоставленных данных по расходу топлива и выработанной тепловой энергии |
| 12 | ПМУП «ГКТХ» | УЧ Том 2 Таблица 10.5. |  | Таблица 10.5.  № системы теплоснабжения -020, 021, 029 – Собственник тепловых сетей – МО г. Пермь | Принято. Устранено. |
| 13 | ПМУП «ГКТХ» | УЧ Том 2 Таблицы 14.10 |  | Таблицы 14.10 – Таблица П48.3.  п. 2 Присоединенная тепловая нагрузка 86,97 Гкал/час | Не принято. Не требует устранения. 1. В данной таблице представлена расчетная нагрузка  2. В данной таблице представлена нагрузка, с учетом среднечасовой ГВС  3. Замечание противоречит файлу ""5.2,5.11"", переданному в качестве исходных данных |
| 14 | ПМУП «ГКТХ» | УЧ Том 2 Таблица 14.18 |  | Таблица 14.18 ЕТО №03  п.3 – Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи производством ежегодных ремонтных работ… - 14 дней  п.5 Доля бесхозяйных тепловых сетей более 1 года – 18,9% | Принято частично. Устранено частично. Принято в плане продолжительности планого перерыва в горячем водоснабжении. Доля бесхозяйных сетей отражена согласно замечаниям от 06.10.2023 |
| 15 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 1 Таблица 1.4. |  | Таблица 1.4. п.35, 36, 37,39 Собственник тепловых сетей – МО г. Пермь | Принято. Устранено. |
| 16 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 1 Стр. 33 |  | Стр. 33 «Теплоснабжающая организация ПМУП «ГКТХ» на правах хозяйственного ведения является эксплуатирующей организацией 5 (пяти) котельных. Котельная Хабаровская, 36а переведена в статус ЦТП» | Принято. Устранено. |
| 17 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 1 Таблица 1.11. |  | Таблица 1.11. – Точки поставки тепла ПМУП «ГКТХ» от собственных источников:  ВК Белозерская, 48 – 4 объекта теплоснабжения;  ВК Хабаровская, 139 – 43 объекта теплоснабжения;  ВК Южная (не включена) – 15 объекта теплоснабжения | Принято. Устранено. |
| 18 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 1 Таблица 1.15. |  | Таблица 1.15.  № системы теплоснабжения – 032 ВК Дементьева, 50:  Сети теплоснабжения от котельной отсутствуют. Котельная передана в ПМУП «ГКТХ» по протоколу ГО и ЧС. | Принято. Устранено. |
| 19 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 1 Таблица 2.79 |  | Таблица 2.79 – Таблица П10.8  ЕТО №03  Вид резервного топлива – ВК Южная с 2020 года | Принято. Устранено. |
| 20 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 1 Раздел 3.2. |  | Раздел 3.2. Описание структуры тепловых сетей:  ВК Белозерская, 48 – потребители ул. Щербакова, 43а, 43б, 43в, ул. Белозерская, 56.  ВК Дементьева, 50 – сети теплоснабжения от котельной отсутствуют. Структура тепловых сетей мкр. «Южный» (ВК Южный) – исключить АО «НПО Микроген» | Принято. Устранено. |
| 21 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 1 Таблица 3.68 |  | Таблица 3.68 – 2022 год – 12 ЦТП | Принято. Устранено. |
| 22 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 1 п. 4.2. |  | п. 4.2.Описание существующих зон действия источников… :  - ВК Белозерская, 48 – зона действия распространяется на жилые дома ул. Щербакова, 43а, 43б, 43в, ул. Белозерская, 56.  - Включить описание зоны действия котельной ВК Южная | Принято. Устранено. |
| 23 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 2 Таблица 8.1. |  | Таблица 8.1.  п/п 39 ВК Южный: резервное топливо – дизельное топливо | Принято. Устранено. |
| 24 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 2 п. 10.1 |  | п. 10.1 :  2022 год – установленная мощность 101,25 Гкал/час | Не принято. Не требует устранения. Данные в п. 10.1 (как в тексте, так и в таблице 10.1) приведены в полном соответствии с данными, опубликованными ПМУП "ГКТХ" в соотвествии со стандартами раскрытия информации. |
| 25 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 2 п. 11.4 |  | п. 11.4 В предпоследнем и последнем абзацах исправить наименование МУП «ГКТХ» на ПМУП «ГКТХ». | Принято. Устранено. |
| 26 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 2 Таблица 13.2 |  | Таблица 13.2  п/п 39 ВК Южный: резервное топливо – дизельное топливо | Принято. Устранено. |
| 27 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 1 Том 2 Таблица 13.3 |  | Таблица 13.3  ВК Хабаровская, 139:  Марки котлов: КВ-Гм-4.4, мощность 3,78 | Принято. Устранено. |
| 28 | ООО «ГЭК» |  |  | 1) Таблица 1.2 - Число часов максимума тепловой нагрузки (спроса на тепловую мощность) отопления и вентиляции жилых зданий (таблица П31.1 МУ) | Не принято. Не требует устранения. Соответствует текущей актуализации СТ, не требует корректировок |
| 29 | ООО «ГЭК» |  |  | 2) Таблица 1.3 — Анализ синхронизации сведений | Не принято. Не требует устранения. Соответствует текущей актуализации СТ, не требует корректировок |
| 30 | ООО «ГЭК» |  |  | 3) Таблица 1.4 - Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций | Принято. Устранено. Корректировка в части собственника котельной принята |
| 31 | ООО «ГЭК» |  |  | 4) Таблица 1.13 — Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения (таблица 3.2 Главы 15 актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения) | Принято. Устранено. Соответствует текущей актуализации СТ, не требует корректировок |
| 32 | ООО «ГЭК» |  |  | 5) Таблица 2.4 — Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1, 2, 01-2, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ) | Принято частично. Устранено. |
| 33 | ООО «ГЭК» |  |  | 6) Таблица 2.72 — Таблица П10.1. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО в 2022 году | Принято. Устранено. |
| 34 | ООО «ГЭК» |  |  | 7) Таблица 2.73 — Таблица П10.2. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в зоне деятельности ЕТО в 2022 году, Гкал/ч | Принято. Устранено. |
| 35 | ООО «ГЭК» |  |  | 8) Таблица 2.74 — Таблица П10.3. Выработка, отпуск тепловой энергии расход условного топлива по котельным в зонах деятельности ЕТО за 2022 год | Принято. Устранено. |
| 36 | ООО «ГЭК» |  |  | 9) Таблица 2.75 - Способы регулирования и проектные температурные режимы отпуска тепловой энергии от котельных г. Перми | Принято. Устранено. |
| 37 | ООО «ГЭК» |  |  | 10) Таблица 2.76 — Таблица П10.4. Среднегодовая загрузка оборудования в зоне деятельности ЕТО в 2022 году | Принято. Устранено. |
| 38 | ООО «ГЭК» |  |  | 11) Таблица 2.78 — Таблица П10.7. Установленный топливный режим котельных в зоне деятельности ЕТО в 2022 году | Принято. Устранено. |
| 39 | ООО «ГЭК» |  |  | 12) Таблица 2.79 — Таблица П10.8. Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных г. Перми | Принято. Устранено. |
| 40 | ООО «ГЭК» |  |  | 13) Таблица 3.2 — Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО | Не принято. Не требует устранения. Указанные в таблице выше данные противоречат информации утвержденной СТ, а также информации, полученной на этапе сбора исходных данных для текущей актуализации СТ (на вкладке с замечанием): показатели из года в год не меняются, нормативные утечки существенно превосходят данные утвержденной схемы, сверхнормативные отсутствуют, что так же не соответствует утвержденной схеме, резервы ВПУ посчитаны неверно и др. |
| 41 | ООО «ГЭК» |  |  | 14) Таблица 3.3 — Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО | Не принято. Не требует устранения. Указанные в таблице выше данные противоречат информации утвержденной СТ, а также информации, полученной на этапе сбора исходных данных для текущей актуализации СТ (на вкладке с замечанием): показатели из года в год не меняются, нормативные утечки существенно превосходят данные утвержденной схемы, сверхнормативные отсутствуют, что так же не соответствует утвержденной схеме, резервы ВПУ посчитаны неверно и др. |
| 42 | ООО «ГЭК» |  |  | 15) Таблица 3.16 — Общая характеристика магистральных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Перми (П11.1 МУ) | Не принято. Не требует устранения. Соответствует текущей актуализации СТ |
| 43 | ООО «ГЭК» |  |  | 16) Таблица 3.17 — Общая характеристика распределительных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Перми (П11.3 МУ) | Принято. Устранено. По информации, учтенной при предыдущих актуализациях СТ, часть сетей была учтена как сети ГВС. Суммарные протяженность и матхарактеристика распределительных сетей и сетей ГВС, отраженные в текущей актуализации СТ, совпадают с данными в таблице с замечанием |
| 44 | ООО «ГЭК» |  |  | 17) Таблица 3.18 — Общая характеристика распределительных сетей ГВС ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Перми (П11.4 МУ) | Принято. Устранено. |
| 45 | ООО «ГЭК» |  |  | 18) Таблица 3.19 — Общая характеристика тепловых сетей и сетей ГВС ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Перми | Не принято. Не требует устранения. Соответствует текущей актуализации СТ |
| 46 | ООО «ГЭК» |  |  | 19) Таблица 3.22 — Способы прокладки магистральных тепловых сетей ТСО в зоне деятельности ЕГО (П11.2 МУ) | Не принято. Не требует устранения. Соответствует текущей актуализации СТ |
| 47 | ООО «ГЭК» |  |  | 20) Таблица 3.23 — Способы прокладки распределительных тепловых сетей ТСО в зоне деятельности ЕТО | Принято. Устранено. |
| 48 | ООО «ГЭК» |  |  | 27) Таблица 3.24 — Способы прокладки сетей ГВС ТСО в зоне деятельности ЕТО | Принято. Устранено. |
| 49 | ООО «ГЭК» |  |  | 28) Таблица 3.25 — Способы прокладки тепловых сетей и сетей ГВС ТСО в зоне деятельности ЕТО | Принято. Устранено. |
| 50 | ООО «ГЭК» |  |  | 29) Таблица 3.26 — Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Перми | Не принято. Не требует устранения. Соответствует текущей актуализации СТ |
| 51 | ООО «ГЭК» |  |  | 30) Таблица 3.27 — Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Перми | Принято частично. Устранено частично. Суммарные протяженность и матхарактеристика, отраженные в таблице выше, не совпадают с данными в таблицах "13табл 3.17" и "17табл.3.23", возможно из-за округления. В остальном принято и учтено |
| 52 | ООО «ГЭК» |  |  | 31) Таблица 3.29 — Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей но годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Перми | Не принято. Не требует устранения. Данные в таблице выше, совпадают с данными в текущей актуализации СТ, то есть не актуализированы в соответствии с таблицами "20табл 3.26" и "21табл 3.27" |
| 53 | ООО «ГЭК» |  |  | 32) Таблица 3.30 — Доля тепловых сетей и сетей ГВС со сроком эксплуатации более 25 лет от основных источников тепловой энергии г. Перми | Принято частично. Устранено частично. С учетом корректировок в соответствии со вкладками "12табл 3.16" - "22табл 3.29" доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет составит 66,7% |
| 54 | ООО «ГЭК» |  |  | 33) Таблица 3.32 — Секционирующая арматура на тепловых сетях | Принято. Устранено. |
| 55 | ООО «ГЭК» |  |  | 34) Таблица 3.33 — Температурные графики источников | Принято. Устранено. |
| 56 | ООО «ГЭК» |  |  | 35) Таблица 3.36 — Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Температурный график 105/65°С с нижним спрямлением 70°С) — Исключена, приложен документ из п. 36 | Принято. Устранено. |
| 57 | ООО «ГЭК» |  |  | 36) Режим работы системы централизованного теплоснабжения №45 Единая теплоснабжающая организация №07 (город Пермь) микрорайон «Голованово» город Пермь, Параметры качества тепловой энергии поставляемой от ЦТП-1 (ПНС)Магистрали: «Большое кольцо», «Малое кольцо» | Принято. Устранено. |
| 58 | ООО «ГЭК» |  |  | 37) Таблица 3.50 — Статистика отказов (инцидентов) тепловых сетей по ЕТО № 7 за 2018-2022 гг. | Не принято. Не требует устранения. Данные в таблице замечания противоречат информации, предоставленной на этапе сбора исходных данных для текущей (таблица 1 на вкладке с замечанием), а также предыдущих актуализаций СТ (таблица 2 на вкладке с замечанием). Правильные данные приведены в таблице 2 |
| 59 | ООО «ГЭК» |  |  | 38) Таблица 3.51 — Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (П12.6 МУ) | Принято частично. Устранено. Исходя из информации, приведенной в таблице 1 на вкладке "27табл 3.50", верные данные по среднему недоотпуск тепловой энергии указаны в таблице с замечанием. Корректировки внесены в СТ |
| 60 | ООО «ГЭК» |  |  | 39) Таблица 3.52 — Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (П12.7 МУ) | Не принято. Не требует устранения. В таблице П12.6 МУ должны отражаться показатели в разрезе источников, входящих в зону деятельности ЕТО, и итоговые данные по каждой ЕТО, а в таблице П12.7 МУ - итоговые данные по каждой ЕТО. В связи с этим таблица с замечанием не должна отличаться от приведенной на вкладке "28табл 3.51". Вместе с тем данные по таблице П12.7 МУ скорректированы, верные данные приведены в таблице с ответом к замечанию |
| 61 | ООО «ГЭК» |  |  | 40) Таблица 3.53 — Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (П12.8 МУ) | Не принято. Не требует устранения. В таблице П12.8 МУ должна приводиться информация по распределительным сетям, а в данном случае в замечании таблица совпадает с указанными ТСО таблицами П12.6 МУ, П12.7 МУ по магистральным сетям на вкладке "28табл 3.51" |
| 62 | ООО «ГЭК» |  |  | 41) Таблица 3.54 — Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (1112.9 МУ) | Не принято. Не требует устранения. В таблице П12.9 МУ должна приводиться информация по распределительным сетям, а в данном случае в замечании таблица по всем показателям, кроме показателя "Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период", посчитанный неправильно, совпадает с указанными ТСО таблицами П12.6 МУ, П12.7 МУ по магистральным сетям на вкладке "28табл 3.51". Верные данные указаны в таблице ответа к замечанию |
| 63 | ООО «ГЭК» |  |  | 42) Таблица 3.60 — Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал (П12.2 МУ) | Принято. Устранено. |
| 64 | ООО «ГЭК» |  |  | 43) Таблица 3.61 — Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал (П12.3 МУ) | Принято. Устранено. |
| 65 | ООО «ГЭК» |  |  | 44) Таблица 3.62 — Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО (П12.4 МУ) | Принято в плане удельного расхода электроэнергии на передачу тепловой энергии.  В остальном отклонено:  - удельный расход воды на передачу тепловой энергии не соответствует приводимому ТСО температурного графика 105/65;  - удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период не отражает имеющуюся у разработчика информацию.  Верные данные приведены в таблице ответа на замечание |
| 66 | ООО «ГЭК» |  |  | 45) Таблица 3.63 — Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО (П12.5 МУ) | Принято в плане удельного расхода электроэнергии на передачу тепловой энергии.  В остальном отклонено:  - удельный расход воды на передачу тепловой энергии не соответствует приводимому ТСО температурного графика 105/65;  - удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период и количество отказов в период испытаний тепловых сетей не отражают имеющуюся у разработчика информацию.  Верные данные приведены в таблице ответа на замечание |
| 67 | ООО «ГЭК» |  |  | 46) Таблица 3.64 — Динамика изменения плановых показателей потерь тепловой энергии в тепловых сетях системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал (П12.10 МУ) | Не принято. Не требует устранения. В ценовых зонах отражаются плановые потери тепловой энергии в тепловых сетях, что в ретроспективном периоде СТ (в частности 2018-2022 гг.) соответствует фактическим потерям, то есть в таблице замечания данные указаны неверно, так как не совпадают с данными на вкладках "31абл 3.60" и "31абл 3.61" |
| 68 | ООО «ГЭК» |  |  | 47) Таблица 3.65 — Динамика изменения плановых показателей потерь теплоносителя в тепловых сетях систем теплоснабжения в зоне деятельности СТО, тыс. тонн (П12.11 МУ) | Не принято. Не требует устранения. В ценовых зонах отражаются плановые потери теплоносителя в тепловых сетях, что в ретроспективном периоде СТ (в частности 2018-2022 гг.) соответствует фактическим потерям, то есть в таблице замечания данные указаны неверно, так как не совпадают с данными по фактическим потерям теплоносителя из утвержденной СТ и полученным на этапе сбора исходных данных при текущей актуализации |
| 69 | ООО «ГЭК» |  |  | 48) Таблица 3.66 — Индивидуальные тепловые пункты ТСО в зоне деятельности ЕТО (П11.7 МУ) | Принято. Устранено. |
| 70 | ООО «ГЭК» |  |  | 49) Таблица 3.68 — Центральные тепловые пункты ТСО в зоне деятельности ЕТО (П11.6 МУ) | Не принято. Не требует устранения. Соответствует текущей актуализации СТ |
| 71 | ООО «ГЭК» |  |  | 50) Таблица 5.1 - Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения с года утверждения первичной версии Схемы теплоснабжения | Не принято. Не требует устранения. В данной таблице указывается нагрузка, с учетом среднечасовой ГВС |
| 72 | ООО «ГЭК» |  |  | 51) Таблица 5.2 — Структура спроса на тепловую мощность в зоне источников тепловой энергии | Принято частично. Устранено. Нагрузка с учетом максимальной ГВС не соответствует сумме входящих в нее составляющих. Правильная сумма должна составить 31,98931 Гкал/ч |
| 73 | ООО «ГЭК» |  |  | 52) Таблица 5.5 — Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, в ретроспективном периоде | 1. Корректировка не может быть принята. В соответствии с пп. «к» п. 2 Требований к схемам теплоснабжения:  «"расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;»  Как следует из определения, расчетная нагрузка не может соответствовать договорной. Поскольку ООО «ГЭК» не предоставило информацию о посуточном теплоотпуске за 2022 г., для целей Схемы теплоснабжения принято допущение что расчетная нагрузка потребителей ООО «ГЭК» составляет 80% от договорных значений.  2. Кроме того, в показателе должна учитываться расчетная нагрузка на коллекторах. Это означает, что к расчетной нагрузке потребителей добавляются потери. |
| 74 | ООО «ГЭК» |  |  | 53) Таблица 5.6 — Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2023 года | Корректировка не может быть принята. В соответствии с пп. «к» п. 2 Требований к схемам теплоснабжения:  «"расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;»  Как следует из определения, расчетная нагрузка не может соответствовать договорной. Поскольку ООО «ГЭК» не предоставило информацию о посуточном теплоотпуске за 2022 г., для целей Схемы теплоснабжения принято допущение что расчетная нагрузка потребителей ООО «ГЭК» составляет 80% от договорных значений. |
| 75 | ООО «ГЭК» |  |  | 54) Таблица 5.7 — Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года | Принято. Устранено. |
| 76 | ООО «ГЭК» |  |  | 55) Таблица 5.12 — Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии | Не принято. Не требует устранения. 1. Корректировка не может быть принята. В соответствии с пп. «к» п. 2 Требований к схемам теплоснабжения: «"расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;» Для подтверждения соответствия расчетной нагрузке договорным значениям, необходимо предоставить сведения о посуточном теплоотпуске за 2022 год 2. Недопустимо балансы тепловой мощности приводить с максимальной нагрузкой ГВС |
| 77 | ООО «ГЭК» |  |  | 56) Таблица 5.13 — Существующие и перспективные температурные графики работы источников | Принято. Устранено. |
| 78 | ООО «ГЭК» |  |  | 57) Таблица 8.6 — Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за 2022 год | Принято. Устранено. |
| 79 | ООО «ГЭК» |  |  | 58) Таблица 8.10 — Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», тонн условного топлива | Не принято. Не требует устранения. Требует уточнения как производился перевод натурального топлива в условное. Указанные значения низшей теплоты сгорания не соответствуют указанным значениям расходов условного и натурального топлива. |
| 80 | ООО «ГЭК» |  |  | 59) Таблица 8.49 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми | Принято. Устранено. |
| 81 | ООО «ГЭК» |  |  | 60) Таблица 8.50 — Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания | Не принято. Не требует устранения. Требует уточнения как производился перевод натурального топлива в условное. Указанные значения низшей теплоты сгорания не соответствуют указанным значениям расходов условного и натурального топлива. |
| 82 | ООО «ГЭК» |  |  | 61) Таблица 9.1 — Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2022 гг | Не принято. Не требует устранения. В Схемах теплоснабжения г. Перми инвестиции на объектах ООО "ГЭК" на 2020-2022 гг. не предусмотрены, на 2019 г. запланированы в объеме, приведенном в Главе 12 (18 635 т.р. без НДС). У разработчика нет оснований для включения данных ТСО о запланированных в Схемах теплоснабжения на 2019-2022 гг. инвестиций, указанных организацией в замечании (4 212 тыс. руб. на 2019 г., 3 750,1 тыс. руб. на 2020 г., 7 985,5 тыс. руб. на 2021 г. и 7 927,2 тыс. руб. на 2022 г.). |
| 83 | ООО «ГЭК» |  |  | 62) Таблица 10.1 — Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ) | Не принято. Не требует устранения. Соответствует текущей актуализации СТ, не требует корректировок |
| 84 | ООО «ГЭК» |  |  | 63) Таблица 10.2 — Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) | Принято. Устранено. |
| 85 | ООО «ГЭК» |  |  | 64) Таблица 10.3 — Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ) | Не принято. Не требует устранения. Соответствует текущей актуализации СТ, не требует корректировок |
| 86 | ООО «ГЭК» |  |  | 65) Таблица 10.4 —- Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО | Не принято. Не требует устранения. Соответствует текущей актуализации СТ, не требует корректировок |
| 87 | ООО «ГЭК» |  |  | 66) Таблица 10.5 — Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа | Принято. Устранено. Корректировка в части собственника котельной принята |
| 88 | ООО «ГЭК» |  |  | 67) Таблица 14.17 — Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в г. Перми | Принято в части показателей: 7, 7.1, 7.2, 8, 14, 19, 20.  Отклонено в части показателей:  5, 6 - для расчета данных показателей используется расчетная нагрузка;  9 - исходя из приведенной в замечаниях доли потерь в тепловых сетях от отпуска в сеть, показатель посчитан неверно;  10 - приведенные в таблице данные противоречат предоставленной информации;  16 - приведенный удельный расход теплоносителя не соответствует указанному ТСО температурному графику 105/65;  17 - указанная в таблице нормативная подпитка не соответствует данным утвержденной СТ и информации, полученной на этапе сбора исходных данных.  Остальные показатели соответствуют приведнным при текущей актуализации СТ |
| 89 | ООО «ГЭК» |  |  | 68) Таблица 14.18 — Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии | Принято частично. Устранено частично. Показатели в таблице будут уточнены |
| 90 | Администрация города Перми | Глава 15 |  | Глава 15 - не учтена информация, предоставленная Пермским филиалом АО «Газпром газораспределение Пермь» письмом от 28.08.2023 №059-01-53/1-1869 об исключении из реестра ЕТО данной организации в зоне деятельности котельной ВК Казахская, 70 | Принято. Устранено. |
| 91 | Администрация города Перми | Глава 8 |  | Глава 8 - не содержит информацию об организации альтернативных вариантов обеспечения теплоснабжением МКД Ш.Космонавтов,322,324,326,330, на основании — согласованного администрацией города Перми от 22.11.2021 №059-04-17/2-1126-ри вывода из эксплуатации сетей теплоснабжения, принадлежащих ООО «Пермский насосный завод» | Принято частично. Не требует устранения. В проект добавляется решение по строительству новой БМК. Поскольку подключение новой БМК будет производиться к существующим сетям, дополнительных мероприятий на тепловых сетях не требуется, в связи с чем в главе 8 строительство БМК не отражается |
| 92 | Администрация города Перми | Глава 8 |  | Глава 8 - не содержит информацию об организации альтернативных вариантов обеспечения теплоснабжением зданий Куйбышева,145, Е.Ярославского,10/1-8, 10а,б, Сергинская, 7, Лодыгина,3, 3а, К.Леонова,43а,43б на основании согласованного администрацией города Перми вывода из эксплуатации сетей теплоснабжения, принадлежащих ООО «ЭНЕРГИЯ-М» (письмо от 02.12.2022 №059-04-25/2-199-ри) | Принято. Устранено. В таблице 8.2 отражены решения по тепловым сетям к Куйбышева,145, Е.Ярославского,10. На текущий момент ведется работа по принятию ПАО «Т Плюс» в эксплуатацию теплосетевых объектов ООО «Энергия-М», лишенной статуса теплосетевой организации, по адресам: ул. Сергинская, 7, ул. Лодыгина, 3, 3а, ул. К. Леонова, 43а, 43б. Уточнения внесены в раздел 8 |
| 93 | Администрация города Перми | Глава 8. Приложение 1 |  | Приложение 1 Глава 8 утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии по ТЭЦ-6,9,13,14 содержат информацию о температурном графике 125/56, при этом выдача технических условий на проектирование/ реконструкцию объектов капитального строительства либо модернизацию установленного в зданиях оборудования Пермскими тепловыми сетями филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» осуществляется на температурный график 150/70 | Не принято. Не требует устранения. Приложение 1 Главы 8 "Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии" по ТЭЦ-6,9,13,14 содержат информацию о температурном графике 150/70 со срезкой 125. По информации от ЕТО в ТУ указывается график 150/70 и требование к запасу площади теплообмена при проектировании ИТП |
| 94 | Администрация города Перми |  |  | Замечания сформированные в таблице формата Ехсеl | Принято. Устранено частично. Мероприятия уточнены и приведены в соответствии со скорректированными планами ПАО "Т Плюс", исходя из технической необходимости и экономической целесообразности |
| 95 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 21 | Фраза: Постановлением Правительства РФ от 25.11.2021 г. №2033 «О внесении измене-ний в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлены критерии теп-лосетевых организаций. В соответствии с утвержденными критериями, большинство ор-ганизаций в зоне деятельности ЕТО №01, 02, 01-2, 01-3 утрачивают статус теплосетевых. | После фразы добавить: В подтверждение факта, постановлением министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края № 20-т от 30.08.2022 отменены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для перечисленных ниже организаций. | Принято. Устранено. |
| 96 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 22 | Фраза: "Однако организации продолжают осуществлять деятельность по передаче тепловой энергии по причинам: - организация является собственником тепловых сетей, передача в эксплуатацию ЕТО, муниципалитет или в организацию, которая имеет статус теплосетевой, не состоялась..." | фразу исключить. Из перечня и далее по всей схеме теплоснабжения исключить организации, не являющиеся собственниками теплосетевого имущества: ООО «Тепло-Терм» (СТ №001, ЕТО №01); ООО «Строн-М» (СТ №001, ЕТО №01), ООО «ОКС» (СТ №001, ЕТО №01), АО «ПЗСП» (СТ №001, ЕТО №01).  У организации "ЖСК №4" изменить наименование на "ЖСК № 43" | Принято. Устранено. |
| 97 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 25/первый обзац | …..ПАО «Т Плюс» в количестве 5-ти единиц и ряда квартальных котельных ПМУП «ГКТХ», АО «ПЗСП», ОАО «РЖД», «ПНИПУ», ФКУ ИК-32 ГУФСИН России. | с момента подписания КС 15.02.2022 на правом берегу осталось 1 котельная ПМУП "ГКТХ" | Принято. Устранено. |
| 98 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 26 | В зону эксплуатационной ответственности АО «СтройПанельКомплект» входит газовая котельная блочного типа и тепловые сети, работающие на группу жилых зданий, расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Вышка-2» (ВК СПК Вышка-2). | котельную купило ООО "ПТЭК" | Принято. Устранено. |
| 99 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 26 | В зону эксплуатационной ответственности филиала «Свердловская железная доро-га» ОАО «РЖД» входят 3 квартальные котельные и сопряженные с ними тепловые сети – ВК Восточная, ВК Блочная, ВК Каменского, 9. | ВК Каменского, 9 выведена из эксплуатации. В зону эксплуатационной ответственности РЖД входит ПМС-168 (добавить) | Принято. Устранено. |
| 100 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 27 | фраза: "Организации ООО «РесурсЭнергоТранс», ООО «Тепло-Терм», ООО «Энергия-М», ООО «Импульс-Урала», ООО «СМУ №11», ООО «Урал Девелопмент» оказывают услуги по передаче тепловой энергии потребителям системы централизованного теплоснабже-ния в зонах действия ТЭЦ-6, ВК-3. Организации ООО «Строн-М», ООО «ОКС», АО «ПЗСП», ООО «Ресурс», ООО «Домен», ООО «Урал Девелопмент» и ООО «СМУ №11» оказывают услуги по передаче тепловой энергии потребителям системы централизованного теплоснабжения зоны дей-ствия ТЭЦ-9. Организации ЖСК №43 и ООО «Домен» оказывает услуги по передаче тепловой энергии потребителям системы централизованного теплоснабжения зоны действия ТЭЦ-13. Организация ООО «МЖК-строй» оказывает услуги по передаче тепловой энергии потребителям системы централизованного теплоснабжения зоны действия ТЭЦ-14. Организации ООО «БриГ-Девелопмент», ООО «Добрянка-склад», ООО «Домен» оказывают услуги по передаче тепловой энергии потребителям системы централизован-ного теплоснабжения зоны действия от ТЭЦ-6 и ВК-3." | исключить фразу | Принято. Устранено. |
| 101 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 27/таблица 1.4. | Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций | В зоне действия источников ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ВК-3, ВК-5 исключить сетевые организации – ООО «Тепло-Терм», ООО «МЭК», ООО «Строн-М», ООО «ОКС», АО «ПЗСП» | Принято. Устранено. |
| 102 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 35/третий обзац | Теплоснабжающая организация ПМУП «ГКТХ» на правах хозяйственного ведения является эксплуатирующей организацией 14-ти квартальных котельных | Теплоснабжающая организация ПМУП «ГКТХ» на правах хозяйственного ведения является эксплуатирующей организацией 5-ти квартальных котельных | Принято. Устранено. |
| 103 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 35 | Таблица 1.11 - Точки поставки тепла ПМУП «ГКТХ» от собственных источников | отсутствуют данные по ВК "Южная" | Принято. Устранено. |
| 104 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 37-43 | Таблица 1.13 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по дан-ным актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения (таблица 3.2 Главы 15 актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения) | 1. Из графы "Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения" предлагаю исключить организации, которые были лишены статуса ТСО 2. Исключить СЦТ 048 ВК Биомед - по причине того, что AO «HПO «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское HПO «Биомед» (СТ №048, ЕТО №10) прекратило осуществлять теплоснабжение сторонних потребителей. Потребители в границах ул. Братская, Казахская, Луганская, Казахская, Днестровская переведены на теплоснабжение от ВК Южная (СТ №035, ЕТО №03). В связи с чем котельная и система теплоснабжения от нее подлежат исключению из проекта. | Не принято. Не требует устранения. Замечание не соответствует стилистике. Это утвержденные ЕТО, т.е. те, которые были утверждены при предшествующей актуализации. Их перечень корректировке не подлежит |
| 105 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 47-48 | Таб. 1.15. Котельные 004-015 | Собственность здания - ПАО "Т Плюс", собственность оборудования - муниципальная | Принято. Устранено. |
| 106 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 47 | Таб. 1.15. ВК "Искра" | Собственность здания и оборудования - АО "НПО Искра" ул. Академика Веденеева, 28 | Принято. Устранено. |
| 107 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 50 | 1.1.1.    Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за 2022 год…. | Не указан вывод из эксплуатации энергетического котла ст.№ 3 ТП-230-2 с 01.01.2023 года. | Принято. Устранено. |
| 108 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 51/Таб. 2.1. | Таблица 2.1 - Реестр изменений в составе оборудования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии за последние 5 лет | по Пермской ТЭЦ-6 не указан вывод из эксплуатации в 2021 году энергетических котлов типа 60-34-1 ст.№ 1, МП-150/35 ст.№ 2 и РОУ на паропроводах 30 ата тепловой мощностью 129,9 Гкал/ч. | Принято. Устранено. |
| 109 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 52 | 2.1.2. Структура и технические характеристики основного оборудования….2.1.2.1. Пермская ТЭЦ-6… | не указан вывод из эксплуатации в 2021 году энергетических котлов типа 60-34-1 ст.№ 1, МП-150/35 ст.№ 2 и РОУ на паропроводах 30 ата тепловой мощностью 129,9 Гкал/ч. (за базовый год взят 2022 год). | Принято. Устранено. |
| 110 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 56 | 2.1.2.2. Пермская ТЭЦ-9…. | не указан вывод из эксплуатации паровых турбин ст.№ 1,2. энергетических котлов ст.№ 1,3,9. (Очередь 90 ата полностью выведена из эксплуатации). | Принято. Устранено. |
| 111 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 66-67 | 2.1.6….. | «Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия»: если при разработке схемы теплоснабжения за базовый год взят 2022, то по Пермской ТЭЦ-6 и Пермской ТЭЦ-9 надо указывать все оборудование, которое было выведено из эксплуатации до 01.01.2023 года, а не останавливаться на 2020 году. | Принято. Устранено. |
| 112 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 72 | 2.1.7…. | «Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)»: По Пермской ТЭЦ-6 схема выдачи тепловой мощности другая: Паровые турбины ст.№ 2,3,4,5 и КА-1,2,3,4,5 выведена из эксплуатации! Не надо на них ссылаться. | Принято. Устранено. |
| 113 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 74 | «Схема выдачи тепловой мощности Пермской ТЭЦ-9»: | паровые турбины ст.№ 1,2,3,6,9 (стр. 75) выведены из эксплуатации! Схема выдачи тепловой мощности изменилась. | Принято. Устранено. |
| 114 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 80 | Фраза: Для тепловых сетей города Перми с закрытой системой теплоснабжения принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии по температурному графику 150-70°С со срезкой 125ºС. Расчетная температура наружного воздуха -35 °С. Режим работы теплофикационного оборудования ТЭЦ организуется в соответствии с заданием диспетчера. Температура сетевой воды в подающих трубопроводах соответствует утвержденному для системы теплоснабжения температурному графику и задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени в пределах 12 - 24 ч, определяемый диспетчером тепловой сети в зависимости от климатических условий и других факторов согласно п. 4.11.1 ПТЭ. Регулирование отпуска тепловой энергии в виде горячей воды осуществляется качественно. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода. | Изменить формулировку: …. Способ регулирования - качественный, в переходный период и в диапазоне температур наружного воздуха ниже точки срезки - качественно-количественный. | Принято. Устранено. |
| 115 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 90 | Таблица 2.59 – Результаты конкурентных отборов мощности на 2019, 2020, 2021, 2022-2025 годы | По Пермской ТЭЦ-14 паровые турбины ст.№ 1,5 заявлены на КОМ с 2022 по 2025 год. | Принято. Устранено. |
| 116 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 99 | Фраза: Часть котельных технологически связаны тепловыми сетями с источниками комбини-рованной выработки тепловой и электрической энергии. К котельным, имеющим связи с ТЭЦ, относятся:  • ВК-3 ПАО «Т Плюс», расположенная по адресу ул. Самаркандская, 2; • ВК-2 ООО «Тепло-М», расположенная по адресу ул. Некрасова, 4; • ВК Ива ООО "Тимсервис", расположенная по адресу ул. Левитана, 12; | ВК Ива ООО "Тимсервис" не имеет связи с источниками комбинированной выработки. | Принято. Устранено. |
| 117 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 100 | Таблица 2.72 – Таблица П10.1. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО в 2022 году | Паровые котлы ДЕ-25-14 ГМ на ВК-3 работают на СН котельной и не входят в установленную тепловую мощность источника - 550 заменить на 500 Гкал/час. | Принято частично. Устранено. Если котлы ДЕ-25 установлены на ВК-3, то установленная мощность составляет 500 + 32 Гкал/ч. В то же время неучастие их в выдаче тепловой мощности должно отражаться в показателе располагаемой мощности, то есть располагаемая мощность составляет 500 Гкал/ч (а установленная - 532 Гкал/ч) |
| 118 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 103 | Таблица 2.72 – Таблица П10.1. | ВК Подснежник: заменить два мазутных котла 2хТВ-061 1989 г.в. на два индукционных (ЭЭ) 2хВИК 90 по 90 кВт. 2021 г.в. | Принято. Устранено. |
| 119 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 113 | Таблица 2.73 – Таблица П10.2. ВК "Подснежник" | Тепловая мощность установленная/тепловая мощность располагаемая/тепловая мощность котельной нетто - 0,18 МВт/0,155 Гкал/час. | Принято. Устранено. |
| 120 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 113 | Таблица 2.73 – Таблица П10.2. ВК-3 | Установленная тепловая мощность ВК-3 - 500 Гкал/час. | Принято частично. Устранено. Если котлы ДЕ-25 установлены на ВК-3, то установленная мощность составляет 500 + 32 Гкал/ч. В то же время неучастие их в выдаче тепловой мощности должно отражаться в показателе располагаемой мощности, то есть располагаемая мощность составляет 500 Гкал/ч (а установленная - 532 Гкал/ч) |
| 121 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 118 | Таблица 2.74 – Таблица П10.3. ВК "Подснежник" | Выработка ТЭ за 2022 год - 0, СН - 0, КО - 0, топливо - ЭЭ, расход топлива - 0. | Принято. Устранено. |
| 122 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 122 | Таблица 2.75 - Способы регулирования и проектные температурные режимы отпус-ка тепловой энергии от котельных г. Перми № п/п Наименование источника Способ регулирова-ния Температурный график проект-ный Температурный график фактиче-ский 2 ВК-3 качественное 150/70 125/70 4 ВК-5 качественное 95/70 95/70 5 ВК-2 качественное 135/70 135/70 8 ВК-20 качественное 95/70 95/70 9 ВК Кислотные Дачи качественное 105/65 105/65 10 ВК Новые Ляды качественное 95/70 95/70 11 ВК Молодежная качественно-количественное 105/65 105/65 12 ВК Левшино качественное 95/67 95/67 13 ВК ПДК качественное 95/70 95/70 14 ВК Заозерье качественное 95/70 95/70 15 ВК Запруд качественное 95/70 95/70 16 ВК Банная гора качественное 95/70 95/70 17 ВК Окуловский по паровой нагрузке 95/70 95/70 | Таблица 2.75 - Способы регулирования и проектные температурные режимы отпус-ка тепловой энергии от котельных г. Перми № п/п Наименование источника Способ регулирова-ния Температурный график проект-ный Температурный график фактиче-ский 2 ВК-3 качественное, в переходный период - качественно-количественное 150/70 150/70 со срезкой 125 4 ВК-5 качественное, в переходный период - качественно-количественное 150/70 основной 150/70 со срезкой 125, один тепловывод - 95/70 5 ВК-2 качественное, в переходный период - качественно-количественное 150/70 150/70 со срезкой 125 8 ВК-20 качественное, в переходный период - качественно-количественное 95/70 95/70 9 ВК Кислотные Дачи качественное, в переходный период - качественно-количественное 105/65 105/65 10 ВК Новые Ляды качественное, в переходный период - качественно-количественное 95/70 95/70 11 ВК Молодежная качественно-количественное 105/65 105/65 12 ВК Левшино качественное, в переходный период - качественно-количественное 95/67 95/67 13 ВК ПДК качественное 95/70 95/70 14 ВК Заозерье качественное, в переходный период - качественно-количественное 95/70 95/70 15 ВК Запруд качественное 95/70 95/70 16 ВК Банная гора качественное 95/70 95/70 17 ВК Окуловский качественное, в переходный период - качественно-количественное 95/70 95/70 | Принято. Устранено. |
| 123 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 124 | Таблица 2.76 - П10.4 | Среднегодовая загрузка оборудования в зоне деятельности ЕТО в 2022 году (стр.124) Установленная тепловая мощность ЛВК-3 Пермской ТЭЦ-6 – 500,0 Гкал/ч (а не 550 Котлы ДЕ-25 не входят в установленную мощность работают исключительно на собственные нужды). | Принято частично. Устранено. Если котлы ДЕ-25 установлены на ВК-3, то установленная мощность составляет 500 + 32 Гкал/ч. В то же время неучастие их в выдаче тепловой мощности должно отражаться в показателе располагаемой мощности, то есть располагаемая мощность составляет 500 Гкал/ч (а установленная - 532 Гкал/ч) |
| 124 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 125 | Таблица 2.76 – Таблица П10.4. ВК "Подснежник" | Установленная тепловая мощность - 0,155 Гкал/час, выработка ТЭ в 2022 - 0, число часов использования УТМ - 0. | Принято. Устранено. |
| 125 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 128 | Таблица 2.77 – Степень оснащенности котельных города приборами учета | исключить ООО «Тепло» | Принято. Устранено. |
| 126 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 129 | Таблица 2.78 – Таблица П10.7. ВК "Подснежник" | Топливо - ЭЭ | Принято. Устранено. |
| 127 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 130 | Таблица 2.78 – Таблица П10.7. Установленный топливный режим котельных в зоне деятельности ЕТО в 2022 году | Топливо: ВК "Левшино" - газ; ВК "Окуловский" - газ; ВК "Березовая роща" (Нижняя Курья) - газ; ВК Ленская, 32 (ДОС) - газ; ВК "Подснежник" - электрическая энергия; ВК ПДК - мазут; ВК Бахаревская, 53 - мазут. | Принято. Устранено. |
| 128 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 158-173 | Таб. 3.1…. | Подбить численный итог общего кол-ва реализованных на ТС мероприятий (в шт.) | Принято. Устранено. |
| 129 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 174-185 | Таблица 3.2 – Мероприятия утвержденной схемы теплоснабжения, реализованные ПАО «Т Плюс» в базовом 2022 г. | Перечень мероприятий принять в соответствии отчетом СИСТ за 2022 год, размещенный на официальном сайте администрации г. Перми, добавить мероприятия: 01.03.01.021 "Реконструкция ИТП по адресу: Мира, 8", 01.03.01.033 "Реконструкция ИТП по адресу: Бушмакина, 10, 01.03.01.039 "Реконструкция ИТП по адресу: 2-я Пограничная, 11", 01.03.01.043 «Реконструкция ИТП по адресу: Бушмакина, 15», 01.03.01.045 «Реконструкция ИТП по адресу: Бушмакина, 23», 01.03.01.046 «Реконструкция ИТП по адресу: Бушмакина, 25», 01.03.01.049 «Реконструкция ИТП по адресу: Доватора, 36», 01.03.01.050 «Реконструкция ИТП по адресу: Доватора, 38», 01.03.01.056 «Реконструкция ИТП по адресу: Можайская, 20», 01.03.01.058 «Реконструкция ИТП по адресу: Ольховская, 26», 01.03.01.059 «Реконструкция ИТП по адресу: Ольховская, 38», 01.03.01.060 «Реконструкция ИТП по адресу: Суперфосфатная, 8», 01.03.01.066 «Реконструкция ИТП по адресу: Черняховского, 52», 01.03.01.067 «Реконструкция ИТП по адресу: Черняховского, 60», 01.03.01.069 «Реконструкция ИТП по адресу: Колвинская, 18», 01.03.01.078 «Реконструкция ИТП по адресу: Ольховская, 30», 01.03.01.079 «Реконструкция ИТП по адресу: Ольховская, 34», 01.03.01.091 «Реконструкция ИТП по адресу: Бушмакина, 6», 01.03.01.096 «Реконструкция ИТП по адресу: Можайская, 24», 01.03.01.100 «Реконструкция ИТП по адресу: Черняховского, 54», 01.03.01.102 «Реконструкция ИТП по адресу: Черняховского, 64», 01.03.01.122 «Реконструкция ИТП по адресу: Суперфосфатная, 6» См. лист "Факт ИП 2022". Подбить численный итог план/факт (суммы, которые необходимо изменить залиты зеленой заливкой). Общий объем инвестиций в сети в 2022 году составил 1 931 031 тыс.руб. Добавить данные по генерации, общий объем инвестиций 2 524 989 тыс. руб. | Принято частично. Устранено частично. Не принято в части отражения мероприятий по генерации, так как в данном разделе указываются только мероприятия на тепловых сетях |
| 130 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 184 | Таблица 3.5 – Характеристика насосов ПН-20 | В 2022 году была проведена реконструкция ПН-20 с заменой двух насосов: ст. Н-2 и Н-4 с марки 300 Д 70 на марку LS500-400-458C (ПЧ) с параметрами: номинальный расход 2500 м3/час., напор - 45 м.в.ст. | Принято. Устранено. |
| 131 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 186 | Фраза: ...Ø исключить возникновение зон ненормативного теплоснабжения ПН-23 введена в эксплуатацию с выходом на проектные условия работы в 2017 году. | После фразы добавить: в настоящее время ПН-23 находится в резерве. Не в работе. | Принято. Устранено. |
| 132 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 186 | Фраза: Теплорайон ПТЭЦ-6 и ВК-3 имеет границы с теплорайоном ВК-2 на М1-06 в ТК-518, на М1-19 в ТК-16-0-15 и теплорайоном ПТЭЦ-9 на М1-20 в ТК-655, ТК-655Б, на М1-18 в ТК-573-14а, на М1-14 в ТК-165, на М1-11 в П-763-10, на М1-10 в К-763-10, на М1-09 в К-14К-10, К-14АК и К-14К-5. | Теплорайон ПТЭЦ-6 и ВК-3 имеет границы с теплорайоном ВК-2 в П-536 и теплорайоном ПТЭЦ-9 в К-763-52 (М1-11), П-7 (М1-02), Т-22 (М-87). | Принято. Устранено. |
| 133 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 188 | Фраза: В теплорайоне ПТЭЦ-9 разность геодезических отметок местности, на которой расположена тепловая сеть, достигает 65 м. С целью поддержания допустимых давлений в обратном трубопроводе (Р2 ≤ 6 атм.) и определенных располагаемых напоров (∆Н=15÷20м) у потребителей «нижней части города» в теплорайоне функционируют по-низительные насосные станции ПН-2, ПН-17, ПН-15, ПН-838. Насосные установлены на обратных тепломагистралях (ПН-2 на М2-04, ТК-507; ПН-17 на М2-10, ТК-108А; ПН-15 на М2-02, ТК-36А, ПН-838 на М2-09, П-845) и поддерживают заданное давление во вса-сывающем коллекторе насосов. ПН-15 работает на локальную «нижнюю» зону теплома-гистрали М2-02, по схеме: ПН-15 ÷ ТК-40 ÷ ТК-49 ÷ ТК-579-3А ÷ ТК-579-29 ÷ ТК-655. ПН-2 и ПН-17 работают последовательно на локальную «нижнюю» зону М2-04, по схеме: ПН-2 ÷ ТК-517 ÷ ТК-108 ÷ ПН-17 ÷ ТК-573-8А ÷ ТК-573 ÷ ТК-579 ÷ ТК-589. ПН-838 рабо-тает на локальную «нижнюю» зону тепломагистрали М2-09, по схеме: ПН-838 ÷ П-861 ÷ ТК-872 ÷ ТК-888 ÷ ТК-900 ÷ П-931. | Добавить информацию о работе ПН-5 в системе | Принято. Устранено. |
| 134 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 193 | Фраза: От «городского» тепловывода (2Ду=800 мм) теплоноситель поступает по основной тепломагистрали М1-06 (2Ду=600 мм) и распределительным тепловым сетям к потребителям жилых районов Висим, Рабочий поселок, Городские горки (район «Цирка» являющийся зоной перетока, возможной к покрытию продуктами, вырабатываемыми как в ре-жиме комбинированной выработки (при непиковых нагрузках), так и в режиме некомби-нированной выработки (при пиковых нагрузках и возникновении ситуации с вынужденным дефицитом мощности на базовом источнике тепла (ПТЭЦ-6)). Схема тепломагистра-лей, подключенных к «городскому» тепловыводу – радиально-тупиковая. | Изменить следующим образом: От «городского» тепловывода (2Ду=800 мм) теплоноситель поступает по основной тепломагистрали М1-06 (2Ду=600 мм) и распределительным тепловым сетям к потребителям жилых районов Висим, Рабочий поселок. Граница зон источнков ПТЭЦ-6/ВК-3 и ВК-2 жестко закреплена в павильоне 536 по ул. Ким. Схема тепломагистралей, подключенных к «городскому» тепловыводу ВК-2 – радиально-тупиковая. | Принято. Устранено. |
| 135 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 193 | Фраза: Расчетный расход сетевой воды через насосную ПН-21 составляет 1 680 м3/час. | Изменить на: Расчетный расход сетевой воды через насосную ПН-21 составляет 600 м3/час. | Принято. Устранено. |
| 136 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 201 | Структура тепловых сетей котельной ВК РЖД Каменского, 9. | абзац исключить | Принято. Устранено. |
| 137 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 207 | Структура тепловых сетей котельной микрорайона «Вышка-2» ОАО «СПК» (ВК СПК Вышка-2). … | Добавить: котельную купило ООО "ПТЭК" | Принято. Устранено. |
| 138 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 295 | Фраза: Регулирование отпуска тепла качественное, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с прогнозируемой температурой наруж-ного воздуха. В тепловых зонах, где режим отпуска тепла задают предприятия ПАО «Т Плюс» (ПТЭЦ-6, 9, 13, 14, ВК-2, ВК-3, ВК-20), у жилого фонда преобладают двухступен-чатые последовательные схемы включения подогревателей ГВС. Отпуск тепла от этих источников (за исключением ВК-20) производится по повышенному температурному графику 150-70ºС со срезкой 125ºС, с учетом увеличения располагаемого напора при тем-пературах наружного воздуха ниже, чем в точке срезки (регулирование режима в указан-ном диапазоне количественно-качественное). Температурная надбавка в подающем тру-бопроводе в период температур наружного воздуха от точки излома до среднесуточного значения температуры наружного воздуха равного 15ºС, необходима для работы подогре-вателей ГВС второй ступени, включенных по последовательной схеме. Работа систем теплоснабжения при температурах наружного воздуха ниже точки срезки, определяемая температурой теплоносителя в подающем трубопроводе равной 125ºС, компенсируется отпущенным расходом. | Регулирование отпуска тепла в зонах источников ПТЭЦ-6, 9, 13, 14, ВК-2, ВК-3, ВК-20, где режим отпуска тепла задают предприятия ПАО "Т Плюс" - качественное, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с прогнозируемой температурой наружного воздуха. В переходный период - качественно-количественное. Отпуск тепла от этих источников (за исключением ВК-20) производится по температурному графику 150-70ºС со срезкой 125ºС, с учетом увеличения располагаемого напора при температурах наружного воздуха ниже, чем в точке срезки (регулирование режима в указан-ном диапазоне количественно-качественное). Работа систем теплоснабжения при температурах наружного воздуха ниже точки срезки, определяемая температурой теплоносителя в подающем трубопроводе равной 125ºС, компенсируется отпущенным расходом. | Принято. Устранено. |
| 139 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 308 | 3.8. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети… | Добавить абзац о соотношении температур теплоносителя в обратных магистралях (крупных источников), фактических и по графику и причинах расхождения (если есть) | Принято. Устранено. |
| 140 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 334 | Таблица 3.55 – Среднее время восстановлений тепловых сетей … | Убрать строку в отношении т/п 1200-1400 | Не принято. Не требует устранения. В таблице приводятся нормативные значения. Текст раздела и название таблицы уточнены |
| 141 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 336 | "К процедурам диагностики тепловых сетей, используемых в организации ООО «ПСК»…" | фразу исключить, такой организации нет | Принято. Устранено. |
| 142 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 409 | 3.19. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи Диспетчерская служба предприятия ООО «ПСК» обеспечивает непрерывное оператив-но-диспетчерское управление ПТЭЦ-6, 9, 13, 14 (в части тепловой нагрузки), ВК-2, 3, 20, теп-ловыми сетями и насосными станциями. Дежурный диспетчер в оперативном отношении, в части ведения | Предприятие ООО "ПСК" реорганизовано в Пермский филиал ПАО "Т Плюс" | Принято. Устранено. |
| 143 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 410 | 3.20. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций | В последнем абзаце скорректировать значения следующим образом: На балансе ПАО «Т Плюс» находится 368 ЦТП. Из них на 295 ЦТП установлены автоматические системы погодозависимого регулирования температуры отопления производства «Данфосс», на 315 ЦТП установлены системы автоматического регулирования по поддержанию температуры ГВС, на 218 ЦТП используется напорные насосы ГВС и ХВС с частотными приводами, на 123 ЦТП установлены ЧРП на циркуляционные насосы ГВС. | Принято частично. Устранено частично. В числе упомянутых 368 ЦТП учтены 10 ЦТП, находящихся в Краснокамске (ТЭЦ-5). В зонах источников Перми ПАО "Т Плюс" эксплуатирует 358 ЦТП. В остальном учтено. |
| 144 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 439 | Зона действия котельной ВК Каменского 28а … | абзац исключить, т.к. котельная выведена из эксплуатации | Принято. Устранено. |
| 145 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 440 | Зона действия котельной ВК Биомед … | абзац исключить, т.к. котельная выведена из эксплуатации | Принято. Устранено. |
| 146 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 441 | Зона действия котельной ВК Гор. Больница … | абзац исключить, т.к. котельная выведена из эксплуатации | Принято. Устранено. |
| 147 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 442 | Зона действия котельной ВК РЖД Каменского, 9 … | абзац исключить, т.к. котельная выведена из эксплуатации | Принято. Устранено. |
| 148 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 443 | Зона действия котельной ВК СПК Вышка-2 … | смена собственника - котельную купило ООО "ПТЭК" | Принято. Устранено. |
| 149 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 1/стр. 446 | В зоне радиуса эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-9 находятся следующие ко-тельные:… | исключить: ВК Каменского, 28 и ВК Каменского, 9 | Принято. Устранено. |
| 150 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр. 496-499 | Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливно-энергетический баланс ТЭЦ-6, ВК-3, ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс» | Распределение объемов отпуска тепловой энергии между ПГУ ПТЭЦ-6 (ДПМ) и старой частью в 2024 году не соответствует балансу ЭЭ и мощности на 2024 год, соглсованному ФАС России. Аналогичная ситуация с распределением отпуска т/э между частями ПТЭЦ-9 и ПТЭЦ-14. Удельные расходы топлива не совпадают с приказом Минэнерго РФ. Приведение расчетов к согласованным УРУТ очевидно потребует корректировки ГЛАВЫ 10 .... см. лист "Топливные балансы 2024" | Принято. Устранено. |
| 151 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.544 | Таблица 6.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ) | Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ): Установленная тепловая мощность ВК-3 500,0 Гкал/ч (а не 532,0 Гкал/ч). ПО ВК-5: в 2021 году ВК-5 вошла в состав Пермской ТЭЦ-9 с установленной тепловой мощностью 300,0 Гкал/ч. | Принято частично. Устранено. 1. Если котлы ДЕ-25 установлены на ВК-3, то установленная мощность составляет 500 + 32 Гкал/ч. В то же время неучастие их в выдаче тепловой мощности должно отражаться в показателе располагаемой мощности, то есть располагаемая мощность составляет 500 Гкал/ч (а установленная - 532 Гкал/ч) 2. Если котлы ДЕ-25-14ГМ и 1 котел КВГМ-100 установлены на ВК-5, то установленная мощность составляет 300+100+47,1= 447,1 Гкал/ч. В то же время неучастие их в выдаче тепловой мощности должно отражаться в показателе располагаемой мощности. То есть установленная мощность составляет 447,1 Гкал/ч, а располагаемая - 300 Гкал/ч |
| 152 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.554 | Таблица 6.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ) | ВК "подснежник" - скорректировать переметры работы котельной с учетом замены мазутных котлов ТВ-061 на индукционные ВИК-90 | Принято. Устранено. |
| 153 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.677 | 8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии | Исключить ВК "Подснежник" из числа котельных работающих на мазуте - котельная с 2021 года работает на ЭЭ. | Принято. Устранено. |
| 154 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.678 | Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми | Резервным видом топлива ТЭЦ-14 является мазут | Принято. Устранено. |
| 155 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.678 | Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми | Основное и резервное топливо ВК "Подснежник" - электрическая энергия | Принято. Устранено. |
| 156 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.688 | Таблица 8.6 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за 2022 год | ВК "Подснежник" работает на электрической энергии | Принято. Устранено. |
| 157 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.774-776, 783, 784 | Таблица 10.1. – Основные технико-экономические показатели деятельности основных теплоснабжающих (теплосетевых) организаций в г. Перми | ВК "Подснежник" - слово "мазутная" заменить на слово "электрическая" | Не принято. Не требует устранения. ВК "Подснежник" стала электрокотельной только в 2023 г., а данные в таблице Таблица 10.1. "Основные технико-экономические показатели деятельности основных теплоснабжающих (теплосетевых) организаций в г. Перми" приведены за 2021-2022 г., когда ВК еще не была электрокотельной. |
| 158 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.810 | 11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах) | С 01.12.2022 г. темп роста ИПУЦ по всем зонам деятельности ЕТО, составил 58,0% или 90,9%. Темп роста ПУЦ по зонам деятельности ЕТО составил от 21,0% до 89,9%. Перефразировать:  "С 01.12.2022 г. темп роста ИПУЦ по всем зонам деятельности ЕТО, составил 58,7%. Темп роста ПУЦ по зонам деятельности ЕТО составил от 21,0% до 89,9%. При этом, в соответствии с соглашениями об исполнении схем теплоснабжения города Перми, заключенными между администрацией города Перми и ЕТО, рост цены на тепловую энергию для потребителей не превысил величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, действующему в соответствующий календарный год, одобренному Правительством Российской Федерации, увеличенную не более чем на 3,0 процентных пункта." | Принято. Устранено частично. Предложения о корректировке текста о темпе роста ИПУЦ не принята т.к. не соотвествует данным таблицы 11.4 "Индикативные предельные и предельные уровни цен на тепловую энергию ЕТО, утвержденные регулирующим органом на 2022-2023 гг." Дополнение об условиях Сиглашения об испоолнении схемы теплоснабжения принято и внесенов раздел 11.1 Главы 1 |
| 159 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.824 | Таблица 11.5 – График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на ТЭ до индикативного предельного уровня цены | В таб. После ЕТО - ООО "ПСК" поставить \*, а внизу дать ссылку на реорганизацию ООО "ПСК" в структуру ПФ ПАО "Т Плюс". | Принято. Устранено. |
| 160 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.867 | 12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения | Фразу: "ВК Подснежник в качестве основного вида топлива используется мазут" заменить на: "ВК Подснежник в качестве основного вида топлива используется электрическую энергию" | Принято. Устранено. |
| 161 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.869 | 13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам …и таб. 13,2. | ВК "Подснежник" работает на ЭЭ | Принято. Устранено. |
| 162 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.869 | Таблица 13.2 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепло-вой энергии г. Пермь | Резервное топливо ТЭЦ-14 - мазут! | Принято. Устранено. |
| 163 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.871 | Таблица 13.3 - Характеристики оборудования теплофикационных установок | Установленная мощность ВК-3 500 Гкал. (котлы ДЕ работают только на СН) | Принято частично. Устранено. Если котлы ДЕ-25 установлены на ВК-3, то установленная мощность составляет 500 + 32 Гкал/ч. В то же время неучастие их в выдаче тепловой мощности должно отражаться в показателе располагаемой мощности, то есть располагаемая мощность составляет 500 Гкал/ч (а установленная - 532 Гкал/ч) |
| 164 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.874 | Таблица 13.3 - Характеристики оборудования теплофикационных установок | Котлы на ВК "Подснежник" типа ТВ-061 заменить на индукционные ВИК-90 | Принято. Устранено. Так как с 2022 года на ВК "Подснежник" индукционные ВИК-90 и вид топлива-электроэнергия, то теплоисточник №18 убран из таблицы |
| 165 | ПАО «Т Плюс» | Глава 1/ТОМ 2/стр.887 | Таблица 13.4 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух | Пересмотреть состав и объем выбросов от ВК "Подснежник" | Принято. Устранено. Так как с 2022 года на ВК "Подснежник" индукционные ВИК-90 и вид топлива-электроэнергия, то теплоисточник №18 убран из таблицы |
| 166 | ПАО «Т Плюс» | Глава 2/Приложение 1/срт. 7-22 | Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного период (таблица П33.2 МУ) | Скорректировать перечень подключаемых к источникам ПАО "Т Плюс" потребителей в горизонте 2023 - 2025 годов, см. лист "ГЛАВА 2 Приложение 1", Пересмотреть перспективные балансы мощности. | Принято. Устранено. Согласовано с ПАО "Т Плюс" |
| 167 | ПАО «Т Плюс» | Глава 3/стр. 6, 7, 8 | Версия ZULU 8,0 | ПАО "Т Плюс" в настоящее время использует версию ПК ZULU 10,0 | Принято. Устранено. учтено в виде "Zulu 2021 (версия 10.0)" |
| 168 | ПАО «Т Плюс» | Глава 3/стр. 55 | Таблица 5.1 – Результаты калибровки электронной модели системы теплоснабжения г. Перми на 2022 г. (П33.3 МУ) | Перепутаны местами параметры давления и расхода. | Принято. Устранено. |
| 169 | ПАО «Т Плюс» | Глава 3/стр. 56-86 | 5.2. Пьезометрические графики существующего гидравлического режима системы теплоснабжения г. Перми | Не представлены пъезометрические графики режима теплоснабжения от котельных: ВК Западная (Качегаров, 50), ВК Нижняя Курья (в/ч 63196), ВК Наумова 18а, ВК Лепешинской 3, ВК Жукова 33, ВК Б.Революции 151, ВК Бахаревская 53, ВК Криворожская 36, ВК Чапаева 36, ВК Ленская 32, ВК Чусовская 27. | Принято. Устранено. |
| 170 | ПАО «Т Плюс» | Глава 3/Приложение 1 | Таблица 13 – Оборудование ЦТП, находящихся в эксплуатации ПАО «Т Плюс» | В таб. 13 не включены ЦТП, бойлерные и насосные, вошедшие в состав оборудования, эксплуатируемого ПАО "Т Плюс" в результате подписания концессионного соглашения от 15.02.2022 года, а именно: ЦТП-2, пер.Еловский1-й, д.24; РЦТП; ЦТП ул.Хабаровская, 171; ЦТП №12 по ул. Ветлужская, 62; ЦТП №13 по ул. Заречная, 154; ЦТП №14 по ул. Ветлужская, 89; ЦТП №15 по ул. Ветлужская, 58; ЦТП №16 по ул. Красноводская, 24; ЦТП 22 ул. 1-я Колхозная 4а; ЦТП 1 Уфимская, 2а; ЦТП 2 Серебрянский проезд, 3а; ЦТП 3 Солдатова 39а; ЦТП 4 Моторостроителей 7а; ЦТП 5 Клары Цеткин, 19а; ЦТП 6 Куйбышева, 69/1; ЦТП 7 Куйбышева 89а; ЦТП 8 Куйбышева 79а; ЦТП 9 Солдатова 42/1; ЦТП Куйбышева, 101а; ЦТП 11 Коминтерна 20а; ЦТП 12 Клары Цеткин 31; ЦТП 13 Елькина 3а; ЦТП 14 Елькина 8а; ЦТП 15 Героев Хасана 109а; ЦТП 16 Героев Хасана 113; ЦТП 17 бульвар Гагарина 32а; ЦТП 18 Куйбышева 4а; ЦТП 19 Монастырская 14б; ЦТП 20 Энгельса, 23; ЦТП ул. Автозаводская,82; ЦТП по ул. Шишкина,20; ЦТП 23 Экскаваторная, 35; ЦТП 25 Толмачева 32; ЦТП 26 Советская 7а; ЦТП 27 А.Гайдара,14; ЦТП 28 Камчатовская 20; ЦТП 30 Кировоградская, 68; Насосная Промышленная 65, Бойлерная Промышленная 111; Бойлерная 2 Куйбышева 96а; Бойлерная 3 Шатрова 18а; Бойлерная 4 Шатрова 9а; ЦТП ул.Барамзиной,42; | Принято. Устранено. Информация отражена согласно предоставленному перечню оборудования ЦТП |
| 171 | ПАО «Т Плюс» | Глава 4/стр. 12 | Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ) | Установленная/Располагаемая тепловая мощность ВК-3 не 532 а 500 Гкал/час. | Принято частично. Устранено. Если котлы ДЕ-25 установлены на ВК-3, то установленная мощность составляет 500 + 32 Гкал/ч. В то же время неучастие их в выдаче тепловой мощности должно отражаться в показателе располагаемой мощности, то есть располагаемая мощность составляет 500 Гкал/ч (а установленная - 532 Гкал/ч) |
| 172 | ПАО «Т Плюс» | Глава 4/стр. 24 | Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ) | Установленная тепловая мощность ВК "Подснежник" с учетом работы только индукционных котлов ВИК-90 составляет 0,155 Гкал/час. | Принято. Устранено. |
| 173 | ПАО «Т Плюс» | Глава 4/стр. 107 | Таблица 4.1 - Сведения о новых котельных | ВК "Железный Феликс" ул. Дзержинского, 25 - адрес заменить на: "будет уточнен при проектировании", организация эксплуатирующая источник: ПАО "Т Плюс" заменить на "ТСО не определена" | Принято. Устранено. При этом скорректировано наименование на "Новая котельная для теплоснабжения Камаполис" |
| 174 | ПАО «Т Плюс» | Глава 5/стр. 5 | Фпаза: Для повышения эффективности теплоснабжения от ВК-3, повышения надежности электроснабжения ВК-3, снижения расходов на приобретение электроэнергии на собственные нужды котельной и реализации электроэнергии на розничном рынке в предыдущей актуализации схемы теплоснабжения предусмотрена установка газопоршневых агрегатов (4 х 3300 кВт) суммарной электрической мощностью 13,2 МВт и тепловой мощностью 6,8 Гкал/ч на котельной ВК-3 (указана максимальная мощность). Таким образом, схемой предусматривается превращение действующей водогрейной котельной в мини-ТЭЦ. Эффективность данного проекта подтверждена результатами технико-экономического обоснования, выполненного ПАО «Т Плюс». Данное мероприятие сохраняется в схеме. | После фразы добавить: по факту конца 2022 и начала 2023 года принято решение и компания приступила к реализации проекта установки ГПА на ВК-3 в составе 3х1500 кВт электирической и 3х1580 кВт тепловой мощности. | Принято. Устранено. |
| 175 | ПАО «Т Плюс» | Глава 5/стр. 10 | Рисунок 2.2 – Существующие режимы теплоснабжения в зоне действия ВК-3 | Линию "Тепловая мощность "нетто" опустить с 532 на уровень 500 Гкал/час. Пересмотреть точку возникновения дифицита мощности. | Принято частично. Устранено. Если котлы ДЕ-25 установлены на ВК-3, то установленная мощность составляет 500 + 32 Гкал/ч. В то же время неучастие их в выдаче тепловой мощности должно отражаться в показателе располагаемой мощности, то есть располагаемая мощность составляет 500 Гкал/ч (а установленная - 532 Гкал/ч) |
| 176 | ПАО «Т Плюс» | Глава 5/стр. 11 | Рисунок 2.3 – Существующие режимы теплоснабжения в зоне действия ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2 (городская застройка) | Пересмотреть параметры диаграммы с учетом тепловой мощности "нетто" ВК-3 - 500 Гкал/час. | Принято частично. Устранено. Если котлы ДЕ-25 установлены на ВК-3, то установленная мощность составляет 500 + 32 Гкал/ч. В то же время неучастие их в выдаче тепловой мощности должно отражаться в показателе располагаемой мощности, то есть располагаемая мощность составляет 500 Гкал/ч (а установленная - 532 Гкал/ч) |
| 177 | ПАО «Т Плюс» | Глава 5/стр. 47 | Фраза: Строительство или реконструкцию объектов теплоснабжения, замещающих выводимые из эксплуатации теплосетевые объекты организаций, утративших статус ТСО, включает перечень мероприятий, указанных в таблице ниже. Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 1 151 351 тыс. руб. без НДС. | Изменить сумму на 1 111 351 тыс.руб. без НДС | Принято. Устранено. |
| 178 | ПАО «Т Плюс» | Глава 5/стр. 48-55 | Таблица 3.1 – Строительство или реконструкция объектов теплоснабжения, замещающих выводимые из эксплуатации теплосетевые объекты организаций, утративших статус ТСО | Исключить из перечня п. 82 ООО "МЖК-Строй", п. 83 ООО "Север" | Принято. Устранено. |
| 179 | ПАО «Т Плюс» | Глава 7/Приложение 1 | Таб. 1 - 5 | Добавить расчет эффективных радиусов теплоснабжения в отношении источников: ВК Западная (Качегаров, 50), ВК Левшино, ВК Кислотные дачи, ВК Новые Ляды. | Принято. Устранено. |
| 180 | ПАО «Т Плюс» | Глава 7/стр. 7 | Таблица 1.1 – Изменения, произошедшие в составе оборудования и изменение планов развития источников | Изменения, произошедшие в составе оборудования и изменения планов развития источников: Турбоагрегаты ст. № 1 и № 2 типа ПТ-25-90-3М ПТЭЦ-9 выведены из эксплуатации 01.11.2022, а не 31.12.2022. | Принято. устранено. |
| 181 | ПАО «Т Плюс» | Глава 7/стр. 31 | Таблица 6.3 – Существующий и перспективный состав оборудования ВК-3 ПАО «Т Плюс» | В перспективном положении ВК-3 скорректировать срок установки ГПА с 2024 на 2023 год и заменить параметры 4 ГПА 13,2 МВт/ 6,0 Гкал/ч на 3 ГПА 4,5 МВт/4,74 Гкал/час. | Принято. Устранено. |
| 182 | ПАО «Т Плюс» | Глава 12/стр. 7-8 | Таблица 1 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Пер-ми за период 2018-2022 гг. | См. лист "Замечания ИП РОИВ" и лист "Таб. 9.1." | Принято. Устранено. |
| 183 | ПАО «Т Плюс» | Глава 13/стр. 449-515 | таблица 8.1 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии | 1. КИУМ пустые. Предложения по КИУМ и снижению потерь для ЕТО №01, ЕТО №02, ЕТО №01-2, ЕТО №01-3 на листе "Целевые показатели", по остальным ЕТО рассчитать КИУМ 2. Исключить 2022 год 3. В отношении ЕТО 01-3 исправить % потерь (см лист "Целевые показатели") | Принято частично. Устранено частично. 1. Принято 2. Не принято. Данные за базовый год должны быть отражены 3. Не принято. Приведенные в замечании доли потерь за ретроспективу противоречат Предоставленным исходным данным. Необходимо предоставить балансы ТЭ по источникам ЕТО 01-3 |
| 184 | ПАО «Т Плюс» | Глава 15/стр. 10 | Таблица 1.2 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе (таблица П49.2 МУ) | В отношении СЦТ 053 ВК Хмели назначить в качестве ЕТО - ООО "Пермский насосный завод" т.к. имеет в собственности тепловую сеть жилого комплекса, протяженностью 703,1 п.м. по адресу ул. Ш.Космонавтов, 330а, расположенную в административных границах города Перми | Не принято. Не требует устранения. На территории Савинского сельского поселения находится наибольшее количество объектов теплоснабжения (и источник, и тепловые сети). Наличие только тепловых сетей в границах МО ГО город Пермь не может являться основанием для присвоения статуса ЕТО по всей системе теплоснабжения. Этот вопрос обсуждался при предшествующих атуализациях |
| 185 | ПАО «Т Плюс» | Глава 15/стр. 33 | Таблица 4.1 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ) | В отношении СЦТ 053 ВК Хмели назначить в качестве ЕТО - ООО "Пермский насосный завод" т.к. имеет в собственности тепловую сеть жилого комплекса, протяженностью 703,1 п.м. по адресу ул. Ш.Космонавтов, 330а, расположенную в административных границах города Перми | Не принято. Не требует устранения. На территории Савинского сельского поселения находится наибольшее количество объектов теплоснабжения (и источник, и тепловые сети). Наличие только тепловых сетей в границах МО ГО город Пермь не может являться основанием для присвоения статуса ЕТО по всей системе теплоснабжения. Этот вопрос обсуждался при предшествующих атуализациях |
| 186 | ПАО «Т Плюс» | Глава 15/стр. 39 | Таблица 5.1 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО | В отношении СЦТ 053 ВК Хмели назначить в качестве ЕТО - ООО "Пермский насосный завод" т.к. имеет в собственности тепловую сеть жилого комплекса, протяженностью 703,1 п.м. по адресу ул. Ш.Космонавтов, 330а, расположенную в административных границах города Перми | Не принято. Не требует устранения. На территории Савинского сельского поселения находится наибольшее количество объектов теплоснабжения (и источник, и тепловые сети). Наличие только тепловых сетей в границах МО ГО город Пермь не может являться основанием для присвоения статуса ЕТО по всей системе теплоснабжения. Этот вопрос обсуждался при предшествующих атуализациях |
| 187 | ПАО «Т Плюс» | Глава 15/стр. 44 | Таблица 6.1 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) | В отношении СЦТ 053 ВК Хмели назначить в качестве ЕТО - ООО "Пермский насосный завод" т.к. имеет в собственности тепловую сеть жилого комплекса, протяженностью 703,1 п.м. по адресу ул. Ш.Космонавтов, 330а, расположенную в административных границах города Перми | Не принято. Не требует устранения. На территории Савинского сельского поселения находится наибольшее количество объектов теплоснабжения (и источник, и тепловые сети). Наличие только тепловых сетей в границах МО ГО город Пермь не может являться основанием для присвоения статуса ЕТО по всей системе теплоснабжения. Этот вопрос обсуждался при предшествующих атуализациях |
| 188 | ПАО «Т Плюс» | Глава 15/стр. 8-11 | Таблица 1.2 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе (таблица П49.2 МУ) | Исключить организации, утратившие статус ТСО в связи с вступлением в силу постановления правительства РФ № 2033 от 25.11.2021 и поставновлением мин. Тарифов Пермского края № 20-т от 30.08.2022 | Не принято. Не требует устранения. Снятие статуса теплосетевой организации не является основанием для полного снятия ответственности с организации, которая на безвозмездной основе продолжает эксплуатацию тепловых сетей. Также снятие статуса теплосетевой организации не означет потерю права собственности тепловыми сетями |
| 189 | ПАО «Т Плюс» | Глава 15/стр. 8-12 | Таблица 1.2 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе (таблица П49.2 МУ) | Организация ПАО "НПО Искра" не осуществляет эксплуатацию сетей, является поставщиком ТЭ (заводская котельная) в системе теплоснабжения № 006 - зоне деятельности 01 ЕТО ПАО "Т Плюс" | Не принято. Не требует устранения. Организацией предоставлены данные, что она осуществляет эксплуатацию тепловых сетей до точки покупки тепловой энергии ЕТО №01-3. Контур источника тепловой энергии не отделим от сетей ЕТО, в связи с чем все объекты должны относиться к СТ №006, т.е. в составе ЕТО №01-3 |
| 190 | ПАО «Т Плюс» | Глава 15/Приложение 3/стр. 15 | Рисунок 1.18 – Зона действия ВК Подснежник | Место размещения ВК "Подснежник" относительно подключенных потребителей указано не верно. | Принято. Устранено. |
| 191 | ПАО «Т Плюс» | Глава 15/стр. 13-17 | Таблица 2.1 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа | В графе "Тепловые сети (собсвенник/техническое обслуживание)" исключить организации, которые не являются собственниками тепловых сетей:  1. ЕТО 01 - ПМУП "ГКТХ", ООО «Тепло-Терм», ООО «ПермЕвроГаз», ООО «БриГДевелопмент», ООО «Добрянка-склад», ООО «Строн-М», ООО «ОКС», АО «ПЗСП» 2. ЕТО 01-2 - ООО «Домен» | Принято. Устранено. По ПМУП "ГКТХ" не устранено. Да, организация не владеет тепловыми сетями, но эксплуатирует муниципальное имущество |
| 192 | ПАО «Т Плюс» | Глава 15/стр. 19-22 | Таблица 3.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения (таблица 3.2 Главы 15 актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения) | Исключить организации, утратившие статус ТСО в связи с вступлением в силу постановления правительства РФ № 2033 от 25.11.2021 и поставновлением мин. Тарифов Пермского края № 20-т от 30.08.2022 | Не принято. Не требует устранения. Снятие статуса теплосетевой организации не является основанием для полного снятия ответственности с организации, которая на безвозмездной основе продолжает эксплуатацию тепловых сетей. Также снятие статуса теплосетевой организации не означет потерю права собственности тепловыми сетями |
| 193 | ПАО «Т Плюс» | Глава 15/стр. 22-25 | Таблица 3.2 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ) | Исключить организации, утратившие статус ТСО в связи с вступлением в силу постановления правительства РФ № 2033 от 25.11.2021 и поставновлением мин. Тарифов Пермского края № 20-т от 30.08.2022 | Не принято. Не требует устранения. Снятие статуса теплосетевой организации не является основанием для полного снятия ответственности с организации, которая на безвозмездной основе продолжает эксплуатацию тепловых сетей. Также снятие статуса теплосетевой организации не означет потерю права собственности тепловыми сетями |
| 194 | ПАО «Т Плюс» | Глава 15/стр. 29-36 | Таблица 4.1 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ) | Исключить организации, утратившие статус ТСО в связи с вступлением в силу постановления правительства РФ № 2033 от 25.11.2021 и поставновлением мин. Тарифов Пермского края № 20-т от 30.08.2022 | Не принято. Не требует устранения. Снятие статуса теплосетевой организации не является основанием для полного снятия ответственности с организации, которая на безвозмездной основе продолжает эксплуатацию тепловых сетей. Также снятие статуса теплосетевой организации не означет потерю права собственности тепловыми сетями |
| 195 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 5 - 122 | Таб. 1.1., 2.1., 3.1. | Мероприятия ИП 2023-2028 годов в части категории мероприятий КС-1 (перезаключение) имеет расхождение с мероприятиями инициативного предложения ПАО "Т Плюс" в адрес концедента о перезаключении КС-1 (см. лист КС-1). Зеленым цветом выделены исправленные суммы и мероприятия. | Принято. Устранено. |
| 196 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 5 | Таблица 1.1. – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, в ценах на год реализации без НДС, тыс. руб. | Исключить мероприятие (см лист "ИП\_Корректировка"):  001.01.02.011 "ПТЭЦ-9 (ГТУ). Замена подъёмного сооружения на генераторе ГТУ" | Принято. Устранено. |
| 197 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 11 | Таблица 1.1. – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, в ценах на год реализации без НДС, тыс. руб. | 002.01.02.008 "ПТЭЦ-14. Замена насоса обессоленной воды 1Д500 Пермской ТЭЦ-14 на насос меньшей производительности 1Д200-90" на 2023 год добавить сумму 805 тыс. руб. (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 198 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 13-14 | Таблица 1.1. – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, в ценах на год реализации без НДС, тыс. руб. | объединить мероприятия 002.01.02.030 "ПТЭЦ-14. Реконструкция жд путей необщего пользования №2,3" и 002.01.04.007 "ПТЭЦ-14. Модернизация жд путей необщего пользования №2,3" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 199 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 16 | Таблица 1.1. – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, в ценах на год реализации без НДС, тыс. руб. | У мероприятия 001-2.01.03.002 "ПТЭЦ-13. Техническое перевооружение водогрейного котла-утилизатора К-20-150Н ст.№12, Пермская ТЭЦ-13" исправить факт 2022 года (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 200 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 19 | Таблица 1.1. – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, в ценах на год реализации без НДС, тыс. руб. | Мероприятие 001-3.01.02.021 "ВК Жукова, 33. Реконструкция котельной Жукова, 33" исключить, т.к. мероприятие дублирует 001-3.01.04.007 "ВК Жукова, 33. Телеметрия, диспетчеризация водогрейной котельной по ул. М.Жукова, 33" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 201 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 73 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | После мероприятия 001-2.02.03.3026 "Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-13" добавить мероприятие 001.02.03.3027 "Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-6/ВК-3" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 202 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 73 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | У мероприятия 001.02.03.3029 "Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от К-36А до ПН-15 по ул.Баумана, Ду 700 мм" исправить наименование мероприятия в соответствии с письмом главы города Перми от 07.04.2023 №059-01-54/2-314 (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 203 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 73 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | У мероприятия 001.02.03.3031 "Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-10 от П-2-К до 1-10-7Б ул. Лодыгина, ул. Куйбышева. Ду 400 мм." исправить наименование мероприятия в соответствии с письмом главы города Перми от 07.04.2023 №059-01-54/2-314 (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 204 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 73 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | У мероприятия 001.02.03.3035 "Техническое перевооружение сети от ТК 46 до ТК 900" исправить наименование мероприятия в соответствии с письмом главы города Перми от 07.04.2023 №059-01-54/2-314 (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 205 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 73 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | У мероприятия 001.02.03.3037 "Техническое перевооружение сети М1-07 от Т-30А до Т-33" исправить наименование мероприятия в соответствии с письмом главы города Перми от 07.04.2023 №059-01-54/2-314 (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 206 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 73-100 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3039, 001.02.03.3458 "Техническое перевооружение участка тепловой сети от Т-45 до К-51 по ул.Васильева Ду 350 мм" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 207 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 74 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | У мероприятия 001.02.03.3041 "Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-35-23-8 до К-573-24 по ул.Куйбышева Ду 250 мм" исправить наименование мероприятия в соответствии с письмом главы города Перми от 07.04.2023 №059-01-54/2-314 (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 208 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 74 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | У мероприятия 001.02.03.3044 "Техническое перевооружение участка подающего трубопровода от П-549 до Т-546 (надземная прокладка) от ул.1905г. до ПН-18. Ду 800 мм , Ду 600" исправить наименование мероприятия в соответствии с письмом главы города Перми от 07.04.2023 №059-01-54/2-314 (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 209 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 74 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | У мероприятия 001.02.03.3045 "Реконструкция участка трубопровода от К-165 до П-169 ул.Котовского Ду 600 мм" исправить наименование мероприятия в соответствии с письмом главы города Перми от 07.04.2023 №059-01-54/2-314 (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 210 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 74 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | исключить мероприятие (см лист "ИП\_Корректировка"):  001-2.02.03.3046 "Оснащение объектов ТС системой ОПС" | Принято. Устранено. |
| 211 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 76 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | исключить мероприятие (см лист "ИП\_Корректировка"):  002.02.03.3070 "Оснащение объектов ТС системой ОПС" | Принято. Устранено. |
| 212 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 80 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | исключить мероприятие (см лист "ИП\_Корректировка"):  001.02.03.3120 "Оснащение объектов ТС системой ОПС" | Принято. Устранено. |
| 213 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | исключить мероприятие (см лист "ИП\_Корректировка"):  001.02.03.3188 "Оснащение объектов ТС системой ОПС" | Принято. Устранено. |
| 214 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-102 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3191, 001.02.03.3483 "Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-27 ул.Советская,39" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 215 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | исключить мероприятие (см лист "ИП\_Корректировка"):  002.02.03.3193 "Установка пожарной сигнализации г. Пермь, ул. Б. Хмельницкого, д. 80" | Принято. Устранено. |
| 216 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-99 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3195, 001.02.03.3449 "Техническое перевооружение попутного дренажа магистралей М2-13, М2-02, М2-04 возле ПН-1" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 217 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-98 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3207, 001.02.03.3429 "Техническое перевооружение сети М1-14 от П-169 до Т-1-30 , ул. Клары Цеткин, Ду 400мм." (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 218 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-98 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3208, 001.02.03.3430 "Техническое перевооружение сети М1-11 от ТК-109-7 до ТК-763-78" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 219 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-98 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3210, 001.02.03.3431 "Техническое перевооружение сети от ТК 57 до ТК 58" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 220 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-98 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3213, 001.02.03.3432 "Техническое перевооружение сети М1-18 от ТК-127-0-1 до Попова,57" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 221 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-98 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3214, 001.02.03.3433 "Техническое перевооружение сети М1-14 от ТК-185-2 до П.Осипенко,48" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 222 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-98 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3215, 001.02.03.3434 "Техническое перевооружение сети от ТК-55-2 до ул.Сибирская,19" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 223 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-98 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3216, 001.02.03.3435 "Техническое перевооружение сети М1-01 от ТК-49-9-2 до Куйбышева,38" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 224 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-98 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3217, 001.02.03.3436 "Техническое перевооружение сети М1-20 от ТК 666-6 до Екатерининская,88" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 225 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-98 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3221, 001.02.03.3438 "Техническое перевооружение участка трубопровода от К-607Б до К-609 ул.1-я Красноармейская Ду 500 мм" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 226 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-98 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3222, 001.02.03.3439 "Техническое перевооружение квартальных сетей от ЦТП-16 ул. Кронштадская, 6 до ж.д. Кронштадская, 6" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 227 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-99 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3223, 001.02.03.3440 "Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-6 ул.Пушкина,11. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 228 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-99 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3224, 001.02.03.3441 "Техническое перевооружение квартальных сетей от ЦТП-46 ул.Звонарёва, 46 до ул.Юрша,96" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 229 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-99 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3233, 001.02.03.3443 "Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК-456А до ТК-458А, Ду-800мм протяжённостью в однотрубном исчислении 454 м. по ул.Леонова" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 230 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-99 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3234, 001.02.03.3444 "Техническое перевооружение сети М2-04 от ТК-521 до ТК-525В, Ду-600/700мм протяжённостью в однотрубном исчислении 364 м по ул. Левченко" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 231 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-99 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3235, 001.02.03.3445 "Техническое перевооружение сети М2-18р от ТК-487-22 до ЦТП-28И, Ду-200/150мм протяжённостью в однотрубном исчислении 448 м по ул. Подводников-Конноармейская" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 232 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-99 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3236, 001.02.03.3446 "Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-11 от ТК-468-9 до ТК-468-13, Ду-500мм протяжённостью в однотрубном исчислении 545 м. по ул.Свиязева" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 233 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-99 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3237, 001.02.03.3447 "Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-11 от ТК-468-19 до ТК-468-23, Ду-500мм протяжённостью в однотрубном исчислении 443 м. по ул.Свиязева" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 234 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-99 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3238, 001.02.03.3448 "Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-14 от ТК-506 до ТК-506-4а, Ду-600мм протяжённостью в однотрубном исчислении 631 м. по пр.Декабристов" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 235 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-100 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3239, 001.02.03.3450 "Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04р от ТК-518 до ТК-506-22, Ду-200/300мм протяжённостью в однотрубном исчислении 1356 м. по ул.Льва Толстого" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 236 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-104 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.03.3240 "Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК 493А до ТК 496А Ду 800мм протяжённостью в однотрубном исчислении 526м. по ул. Танкистов", 001.02.03.3505 "Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-02 от ТК 493 до ТК 496 Ду 700мм протяжённостью в однотрубном исчислении 526 м. по ул. Танкистов", у мероприятия оставить наименование "Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-02 от ТК 493 до ТК 496 Ду 700мм протяжённостью в однотрубном исчислении 526 м. по ул. Танкистов" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 237 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-100 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 002.02.03.3251, 002.02.03.3452 "Техническое перевооружение сети М4-07 от ТК-121-9 до ТК-121-11 Нахимова 20" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 238 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-100 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 002.02.03.3252, 002.02.03.3453 "Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-03 от П-25 до П-27 Ду 800мм протяжённостью в однотрубном исчислении 650 м. по ул. Б. Хмельницкого" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 239 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 85-100 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 002.02.03.3258, 002.02.03.3456 "Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-117-44 до ЦТП-52 Ду 150/100/70/50 мм протяжённостью в однотрубном исчислении 956 м. по ул. Чистопольская" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 240 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 91 | 001.02.03.3269 "Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от Т-549 до К-553А по ул. 1905, Ду 600 мм" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3269 "Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от Т-551 до К-553 по ул. 1905, Ду 600 мм" | Принято. Устранено. |
| 241 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 91 | 001.02.03.3270 "Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от ПН-18 до К-536 по ул. Ким, в однотрубном исчислении 1014,9 п.м, Ду 600 мм" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3270 "Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от ПН-18 до К-536 по ул. Ким, в однотрубном исчислении 1014,9 п.м, Ду 600 мм" | Принято. Устранено. |
| 242 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 92 | 001.02.03.3279 "Реконструкция участка тепловой сети М2-01 на участках от ТК-14-4А до ТК-14-4-7 Ду=80 мм по ул. Нефтяников, 6 ; от ТК 14-4 -ТК-14-4-2 -ТК 14-6-14 Ду=80 мм по ул. Космонавта Беляева, 18, с разводящими." | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3279 "Реконструкция участка тепловой сети М2-01 на участках от ТК-14-4А до ж.д по ул. Нефтяников, 12,10,8,8а,6,4,2,2а, ул. Комбайнеров 18, ул. Одоевского 37,35" | Принято. Устранено. |
| 243 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 92 | 001.02.03.3281 "Реконструкция участка тепловой сети М2-01 на участках от ТК-21 до ТК 21-19 Ду=200 мм, с разводящими до всех зданий. Мира 66 а,б,в,г" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3281 "Реконструкция участка тепловой сети М2-01 на участках от ТК-21 до ТК 21-25 Ду=200 мм, с разводящими до всех зданий." | Принято. Устранено. |
| 244 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 92 | 001.02.03.3284 "Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК 468, 468-1, 468-3, 468-9, 468-15, ул. Свиязева" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3284 "Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК 468, 468А, 468-1, 468-3, 468-9, 468-15, ул. Свиязева" | Принято. Устранено. |
| 245 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 92 | 001.02.03.3287 "Реконструкция участка тепловой сети М2-01 на участке от ПН-15 до ТК-36-7 Ду 150 мм , ул. Советской Армии, 10А" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3287 "Реконструкция участка тепловой сети М2-02 на участке от ПН-15 до ТК-36-7 Ду 150 мм , ул. Советской Армии, 10А" | Принято. Устранено. |
| 246 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 93 | 002.02.03.3299 "Реконструкция участка тепловой сети М4-05-3р от ТК 192-22 до ТК 159-083, от ТК 159-083 до ТК-ТП2, от ТК-ТП2 до ТК-ТП1, от ТК-ТП1 до ТК-159-093, от ТК159-093 до ГЭУ-3 по ул Норильская, Ду 150/100 мм" | Изменить наименование у мероприятия: 002.02.03.3299 "Реконструкция участка тепловой сети М4-05-3р от ТК 192-22 до ГЭУ-3 по ул Новоржевская, Ду 150/100 мм" | Принято. Устранено. |
| 247 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 94 | 001.02.03.3302 "Реконструкция участка тепловой сети М1-09 от К-763 до К-763-5 по ул. Лодыгина, Ду 500 мм" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3302 "Реконструкция участка тепловой сети М1-09 от К-763 до К-765 по ул. Лодыгина, Ду 500 мм" | Принято. Устранено. |
| 248 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 95 | 001.02.03.3316 "Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№47Д от ЦТП до ж.д. по ул. Малкова 28,28/4, 30,30А ДУ 150/100/80/50 L= 1000/575/300/360/50" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3316 "Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№47Д до ж.д. по ул. Малкова 28,28/3, 30/2,30А ДУ 150/100/80/50" | Принято. Устранено. |
| 249 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 95 | 001.02.03.3317 "Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№38Д от ЦТП до ж.д. по ул. Строителей 16А, 18 от Парковый 5 до ул. Строителей, 12,14,16 ДУ 200/150/100/80/76 мм" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3317 "Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ж.д. Парковый 5 до ул. Строителей, 12,14,16 , до ж.д. Парковый, 3 ДУ 200/150/100/80/76 мм" | Принято. Устранено. |
| 250 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 95 | 001.02.03.3319 "Реконструкция участка тепловой сети М2-01 ТК 579-2 до ул. Крисанова, 18а,16а,16;Ленина, 78а, 78,80,82 Ду 150/100/80 мм " | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3319 "Реконструкция участка тепловой сети М2-15 ТК 579-2 до ул. Крисанова, 18а,16а,16;Ленина, 78а, 78,80,82 Ду 150/100/80 мм" | Принято. Устранено. |
| 251 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 95 | 001.02.03.3322 "Реконструкция участка тепловой сети М2-01 ТК3-ТК 3-2 до ТК 3-7 до ж.д. Мира 101,103,107,109 Ду 150/100//80/50 мм" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3322 "Реконструкция участка тепловой сети М2-01 ТК3-ТК 3-2 до ж.д. Мира 101,103,105, 107,109, Нефтяников 62,60а,60, Ду 150/100//80/50 мм" | Принято. Устранено. |
| 252 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 95 | 001.02.03.3324 "Реконструкция участка тепловой сети М2-09 Пожарского,10 - Парковый,36а т.А и от Т.Б до ТК 877-1-5 Ду 200 мм" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3324 "Реконструкция участка тепловой сети М2-09 Пожарского,10 - до т.А и от Т.Б до ТК 877-1-6 Ду 200 мм" | Принято. Устранено. |
| 253 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 96 | 001.02.03.3326 "Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от ТК 501 до ТК 501 -10 по ул. Модельная Ду 250 мм" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3326 "Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 501 до ТК 501 -10 по ул. Модельная Ду 250 мм" | Принято. Устранено. |
| 254 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 96 | 001.02.03.3329 "Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№7Д от ЦТП до ж.д. по ул.ул. Василия Каменского, 6,16; Ду 250/200/150/100 мм" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3329 "Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№7Д до ж.д. по ул.Василия Каменского, 6,8,14. 16; Ду 250/200/150/100 мм" | Принято. Устранено. |
| 255 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 97 | 001.02.03.3337 "Реконструкция участка тепловой сети М2-01 на участке от ТК 33-6 до ТК 33-6-10 до Советской Армии, 27б Ду 150 мм L= 400 м" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3337 "Реконструкция участка тепловой сети М2-02 на участке от ТК 33-6 до ТК 33-6-10 до  Советской Армии, 27б Ду 150 мм L= 400 м" | Принято. Устранено. |
| 256 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 97 | 001.02.03.3339 "Реконструкция участка тепловой сети М1-23 на участке от ТК 16-7 до ТК 16-13 ул. Уинская Ду 150 мм " | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3339 "Реконструкция участка тепловой сети М1-23 на участке от ТК 16-7 до ЦТП №45М, ул. Уинская Ду 150 мм" | Принято. Устранено. |
| 257 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 97 | 002.02.03.3343 "Реконструкция участка тепловой сети М4-01 на участке от П-17 до ТК-17-6 ул. Ласьвинская Ду400 мм , надземной прокладки" | Изменить наименование у мероприятия: 002.02.03.3343 "Реконструкция участка тепловой сети М4-01 на участке от П-17 до ТК-17-18 ул. Ласьвинская Ду400 мм" | Принято. Устранено. |
| 258 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 97 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | У мероприятия изменить САРЕХ 001.02.03.3347 "Реконструкция ТС в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-6/ВК-3" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 259 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 108-110 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.04.4002, 001.02.04.4017 "Реконструкция участка сети М-94 от Т-11Б до Т-11А с увеличением диаметр2Ду 300мм на 2 Ду 400мм." (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 260 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 111-112 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Объединить мероприятия 001.02.07.7003, 001.02.07.7013 "Техническое перевооружение ПН 838 с установкой сетевого насоса 1 шт и узлов учета тепловой энергии" (см. лист "ИП\_Корректировка") | Принято. Устранено. |
| 261 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 114 | 001.02.08.8035 "Реконструкция оборудования ПН-1М ул. Н. Быстрых, 8, замена ВПУ ОТ Д273-8 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Д108-6 секций, Д159-3 секции, насосы ОТ-2шт., ХВС-2шт." | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.08.8035 "Реконструкция оборудования ПН-1М ул. Н. Быстрых, 4а, замена ВПУ ОТ Д273-8 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Д108-6 секций, Д159-3 секции, насосы ОТ-2шт., ХВС-2шт." | Принято. Устранено. |
| 262 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 116 | 001.02.08.8060 "Реконструкция оборудования ЦТП№21 ул. Парковый 54 увеличение пластин на ВПГ ГВС на 100 штук" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.08.8060 "Реконструкция оборудования ЦТП№21 ул. Подлесная 45 увеличение пластин на ВПГ ГВС на 100 штук" | Принято. Устранено. |
| 263 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 116 | 001.02.08.8064 "Реконструкция оборудования ЦТП№42 ул. Баумана, 22 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 273" | Изменить наименование у мероприятия: 001.02.08.8064 "Реконструкция оборудования ЦТП№42 ул. Баумана, 15 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 273" | Принято. Устранено. |
| 264 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 70 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.02.2009 "Устройство циркуляции горячего водоснабжения в зоне ВК "Запруд" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 265 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 102 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.03.3487 "Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-02Т\_ул. Черняховского 90" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 266 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 103 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.03.3501 "Техническое перевооружение сети М-76 от ТК 5 до ТК 6 ул. Трясолобова 100" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 267 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 107 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.03.3556 "Техническое перевооружение тепловой сети ТК4 - т.И (ПИР)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 268 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 107 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.03.3557 "Техническое перевооружение тепловой сети т.И - ТК6 (ПИР)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 269 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 107 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.03.3558 "Техническое перевооружение тепловой сети ТК6 - ТК10 (ПИР)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 270 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 117 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.08.8094 "Техническое перевооружение ЦТП №2кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 271 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 117 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.08.8095 "Техническое перевооружение ЦТП №3кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 272 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 117 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.08.8097 "Техническое перевооружение ЦТП №1м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 273 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 117 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.08.8098 "Техническое перевооружение ЦТП №2м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 274 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 117 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.08.8099 "Техническое перевооружение ЦТП №3м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 275 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 117 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.08.8101 "Техническое перевооружение ЦТП №5м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 276 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 117 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.08.8102 "Техническое перевооружение ЦТП №6м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 277 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 117 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001.02.08.8103 "Техническое перевооружение ЦТП №2 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 278 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 117 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001.02.08.8104 "Техническое перевооружение ЦТП №3 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 279 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 118 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001.02.08.8107 "Техническое перевооружение ЦТП №6 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 280 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 118 | Таблица 2.1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.08.8109 "Реконструкция 36 ЦТП - технологический комплекс ЦТП, сетей 2 контура" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 281 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.021 "Реконструкция ИТП по адресу: Мира, 8" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 282 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | ИСКЛЮЧИТЬ мероприятие 01.03.01.029 "Реконструкция ИТП по адресу: НОВОГОР ул. 40 лет Победы, 6" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 283 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.033 "Реконструкция ИТП по адресу: Бушмакина, 10" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 284 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.039 "Реконструкция ИТП по адресу: 2-я Пограничная, 11" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 285 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.043 "Реконструкция ИТП по адресу: Бушмакина, 15" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 286 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.045 "Реконструкция ИТП по адресу: Бушмакина, 23" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 287 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.046 "Реконструкция ИТП по адресу: Бушмакина, 25" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 288 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.049 "Реконструкция ИТП по адресу: Доватора, 36" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 289 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.050 "Реконструкция ИТП по адресу: Доватора, 38" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 290 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.056 "Реконструкция ИТП по адресу: Можайская, 20" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 291 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.058 "Реконструкция ИТП по адресу: Ольховская, 26" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 292 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.059 "Реконструкция ИТП по адресу: Ольховская, 38" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 293 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.060 "Реконструкция ИТП по адресу: Суперфосфатная, 8" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 294 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.066 "Реконструкция ИТП по адресу: Черняховского, 52" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 295 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.067 "Реконструкция ИТП по адресу: Черняховского, 60" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 296 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.069 "Реконструкция ИТП по адресу: Колвинская, 18" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 297 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.078 "Реконструкция ИТП по адресу: Ольховская, 30" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 298 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.079 "Реконструкция ИТП по адресу: Ольховская, 34" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 299 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.091 "Реконструкция ИТП по адресу: Бушмакина, 6" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 300 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.096 "Реконструкция ИТП по адресу: Можайская, 24" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 301 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.100 "Реконструкция ИТП по адресу: Черняховского, 54" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 302 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.102 "Реконструкция ИТП по адресу: Черняховского, 64" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 303 | ПАО «Т Плюс» | Глава 16/стр. 121-122 | Таблица 3.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, в ценах на дату реализации, без учета НДС, тыс. руб. | Изменить сумму фактических инввестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.122 "Реконструкция ИТП по адресу: Суперфосфатная, 6" (см лист "факт ИП 2022") | Принято. Устранено. |
| 304 | ПАО «Т Плюс» | УЧ/Том-2/стр. 535-538 | Таблица 10.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ) | Исключить организации, утратившие статус ТСО в связи с вступлением в силу постановления правительства РФ № 2033 от 25.11.2021 и поставновлением мин. Тарифов Пермского края № 20-т от 30.08.2022. В отношении СЦТ 053 ВК Хмели назначить в качестве ЕТО - ООО "Пермский насосный завод" т.к. имеет в собственности тепловую сеть жилого комплекса, протяженностью 703,1 п.м. по адресу ул. Ш.Космонавтов, 330а, расположенную в административных границах города Перми | Не принято. Не требует устранения. 1. Снятие статуса теплосетевой организации не является основанием для полного снятия ответственности с организации, которая на безвозмездной основе продолжает эксплуатацию тепловых сетей. Также снятие статуса теплосетевой организации не означет потерю права собственности тепловыми сетями 2. На территории Савинского сельского поселения находится наибольшее количество объектов теплоснабжения (и источник, и тепловые сети). Наличие только тепловых сетей в границах МО ГО город Пермь не может являться основанием для присвоения статуса ЕТО по всей системе теплоснабжения. Этот вопрос обсуждался при предшествующих атуализациях |
| 305 | ПАО «Т Плюс» | УЧ/Том-2/стр. 546-553 | Таблица 10.3 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ) | Исключить организации, утратившие статус ТСО в связи с вступлением в силу постановления правительства РФ № 2033 от 25.11.2021 и поставновлением мин. Тарифов Пермского края № 20-т от 30.08.2022. В отношении СЦТ 053 ВК Хмели назначить в качестве ЕТО - ООО "Пермский насосный завод" т.к. имеет в собственности тепловую сеть жилого комплекса, протяженностью 703,1 п.м. по адресу ул. Ш.Космонавтов, 330а, расположенную в административных границах города Перми | Не принято. Не требует устранения. 1. Снятие статуса теплосетевой организации не является основанием для полного снятия ответственности с организации, которая на безвозмездной основе продолжает эксплуатацию тепловых сетей. Также снятие статуса теплосетевой организации не означет потерю права собственности тепловыми сетями 2. На территории Савинского сельского поселения находится наибольшее количество объектов теплоснабжения (и источник, и тепловые сети). Наличие только тепловых сетей в границах МО ГО город Пермь не может являться основанием для присвоения статуса ЕТО по всей системе теплоснабжения. Этот вопрос обсуждался при предшествующих атуализациях |
| 306 | ПАО «Т Плюс» | УЧ/Том-2/стр. 554-557 | Таблица 10.4 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО | Исключить организации, утратившие статус ТСО в связи с вступлением в силу постановления правительства РФ № 2033 от 25.11.2021 и поставновлением мин. Тарифов Пермского края № 20-т от 30.08.2022. В отношении СЦТ 053 ВК Хмели назначить в качестве ЕТО - ООО "Пермский насосный завод" т.к. имеет в собственности тепловую сеть жилого комплекса, протяженностью 703,1 п.м. по адресу ул. Ш.Космонавтов, 330а, расположенную в административных границах города Перми | Не принято. Не требует устранения. 1. Снятие статуса теплосетевой организации не является основанием для полного снятия ответственности с организации, которая на безвозмездной основе продолжает эксплуатацию тепловых сетей. Также снятие статуса теплосетевой организации не означет потерю права собственности тепловыми сетями 2. На территории Савинского сельского поселения находится наибольшее количество объектов теплоснабжения (и источник, и тепловые сети). Наличие только тепловых сетей в границах МО ГО город Пермь не может являться основанием для присвоения статуса ЕТО по всей системе теплоснабжения. Этот вопрос обсуждался при предшествующих атуализациях |
| 307 | ПАО «Т Плюс» | УЧ/Том-2/стр. 531 | Таблица 9.1 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2021 гг. | См. лист "Замечания ИП РОИВ" и лист "Таб. 9.1." | Принято. Устранено. |
| 308 | ПАО «Т Плюс» | УЧ/Том-1/Том-2 | Все таблицы и реестры | Проверить корректность номерации "систем теплоснабжения", "зон деятельности ЕТО" и "СЦТ"; приести к единообразию и логике с т.з. технологических связей | Принято. Устранено. |
| 309 | ООО «РЭМ-Сервис» |  |  | По результатам рассмотрения проекта схемы теплоснабжения города Перми до 2043 года было установлено, что отсутствует информация о вводимой в эксплуатацию новой блочной модульной котельной по адресу: гор. Пермь, ул. 2-я Казанцевская, з/у 5. Указанная котельная вводится в эксплуатацию для переноса тепловой нагрузки потребителей от выводимой из эксплуатации котельной АО «НОВОМЕТ-Пермь». На текущую дату готовность котельной составляет 95%, ориентировочный срок переключения потребителей – 4 квартал 2023 года. В связи с этим просим Вас рассмотреть возможность включения в схему теплоснабжения города Перми вышеуказанной котельной. | Принято. Устранено. Описание добавлено в раздел 11.2 Главы 7 |
| 310 | ООО «РЭМ-Сервис» |  |  | Проектная мощность — 3,1 МВт (2,67 Гкал/час). | Принято. Устранено. Описание добавлено в раздел 11.2 Главы 7 |
| 311 | ООО «РЭМ-Сервис» |  |  | Основной вид топлива — природный газ, категория электроснабжения по надежности - 2. | Принято. Устранено. Описание добавлено в раздел 11.2 Главы 7 |
| 312 | ООО «РЭМ-Сервис» |  |  | Водогрейные котлы: - ROSSEN RSD 1250 тепловой мощностью 1,25 МВт (1,08 Гкал/час) — 2 шт. - ROSSEN RSD 600 тепловой мощностью 0,6 МВт (0,52 Гкал/час) — 1 шт. | Принято. Устранено. Описание добавлено в раздел 11.2 Главы 7 |
| 313 | ООО «РЭМ-Сервис» |  |  | Режим работы тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения: система отопления двухтрубная с одним выходом тепловой сети из здания котельной, температурный график 95-70 °С, режим работы — в отопительный период. В котельной предусмотрен пластинчатый водоподогреватель для подогрева централизованного горячего водоснабжения. Система горячего водоснабжения в пределах наружных сетей двухтрубная, режим работы - круглогодичный. | Принято частично. Не требует устранения. Поскольку режимы работы приводятся для существующих источников, замечание будет учтено при следующей актуализации при смене базового года, в котором котельная будет фигурировать как существующая |
| 314 | ООО «РЭМ-Сервис» |  |  | Суммарная расчётная тепловая нагрузка потребителей составляет 2,273 Гкал/час, в том числе на нужды отопления и вентиляции — 1,768 Гкал/час, на нужды горячего водоснабжения — 0,505 Гкал/час. | Принято. Устранено. Указанные значения представляют собой договорную нагрузку. Очевидно, что ГВС указана максимальная. В связи с чем: 1) Договорная нагрузка в перспективных балансах тепловой мощности отражена в размере: 1,98=1,768+0,505/2,4 2) Расчетная нагрузка отражена с понижающим коэффициентом 0,8. Расчетная нагрузка ОВ составляет 1,41 Гкал/ч, ГВСср - 0,17 Гкал/ч |
| 315 | ООО «РЭМ-Сервис» |  |  | Котельная оборудована всеми приборами учёта коммунальных и энергетических ресурсов, в том числе счётчиками электроснабжения, газоснабжения, холодного водоснабжения, тепловой энергии на выходе из котельной, горячего водоснабжения на выходе из котельной. | Принято. Устранено. Описание добавлено в раздел 11.2 Главы 7 |
| 316 | ООО «РЭМ-Сервис» |  |  | Работа котельной предусмотрена в автоматическом режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала. В котельной предусмотрена диспетчеризация с выводом основных рабочих параметров котельной и сигналов об аварийных ситуациях в центральный диспетчерский пункт ООО «РЭМ-сервис». | Принято. Устранено. Описание добавлено в раздел 11.2 Главы 7 |
| 317 | ООО «РЭМ-Сервис» |  |  | Дополнительно просим рассмотреть возможность присвоения ООО «РЭМ-сервис» статуса единой теплоснабжающей организации в зоне действия выводимой из эксплуатации котельной АО «НОВОМЕТ-Пермь», после фактического переключения потребителей от выводимой из эксплуатации котельной АО «НОВОМЕТ-Пермь» к вводимой в эксплуатацию котельной ООО «РЭМ-сервис». | Принято частично. Устранено. Для сохранения возможности присвоения статуса ЕТО, после ввода системы теплоснабжения, в раздел 11.2 Главы 7 добавлено следующее описание: "В результате, проектом Схемы теплоснабжения предусматривается образование новой системы теплоснабжения №079. Решение о присвоении статуса ЕТО должно быть принято после ввода в эксплуатацию котельной и образования новой системы теплоснабжения". После ее запуска потребуется подать заявку на присвоение статуса ЕТО в Администрацию города и в Минэнерго, с указанием номера вновь образованной системы теплоснабжения №079 |
| 318 | ООО «Тимсервис» | УЧ Том 1 Таблица 2.5 |  | Внести корректировки в перспективные балансы тепловой мощности котельных, эксплуатируемых ООО «Тимсервис», а также уточнить размер потерь в сетях в зонах деятельности ЕТО ООО «Тимсервис» Пояснительная записка (утверждаемая часть). Том 1 (разделы 1-5). Таблица 2.5. «Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П134.2 МУ) | Принято частично. Устранено. 1. В части СН и потерь - принято 2. В части договорных нагрузок - принято частично. Нагрузка отопления и вентиляции принимается. Нагрузка ГВС указана максимальная, в связис чем в балансах учтено значение с учетом перехода от максимальной к среднечасовой нагрузке 3. Расчетная нагрузка не соответствует договорной. В соответствии с пп. «к» п. 2 Требований к схемам теплоснабжения: «"расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;» Поскольку ООО "Тимсервис" не предоставило сведения о посуточном теплоотпуске за 2022 г., значение расчетной нагрузки принято 80% от договорных значений. |
| 319 | ООО «Тимсервис» | Глава 4 Таблица 2.2 |  | Внести корректировки в перспективные балансы тепловой мощности котельных, эксплуатируемых ООО «Тимсервис», а также уточнить размер потерь в сетях в зонах деятельности ЕТО ООО «Тимсервис» Обосновывающие материалы. Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ). | Принято частично. Устранено. 1. В части СН и потерь - принято 2. В части договорных нагрузок - принято частично. Нагрузка отопления и вентиляции принимается. Нагрузка ГВС указана максимальная, в связис чем в балансах учтено значение с учетом перехода от максимальной к среднечасовой нагрузке 3. Расчетная нагрузка не соответствует договорной. В соответствии с пп. «к» п. 2 Требований к схемам теплоснабжения: «"расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;» Поскольку ООО "Тимсервис" не предоставило сведения о посуточном теплоотпуске за 2022 г., значение расчетной нагрузки принято 80% от договорных значений. |
| 320 | ООО «Тимсервис» | Глава 1 Таблица 3.61 |  | Внести корректировки в перспективные балансы тепловой мощности котельных, эксплуатируемых ООО «Тимсервис», а также уточнить размер потерь в сетях в зонах деятельности ЕТО ООО «Тимсервис» Обосновывающие материалы. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Таблица 3.61 — Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал (П12.3 МУ). | Принято. Устранено. |
| 321 | Ермаков В.А. |  |  | ВК Южная - не обозначены потребители | Принято. Устранено. |
| 322 | Ермаков В.А. |  |  | ВК Дементьева,50 – не оформлено право собственности на котельную, обслуживание осуществляется в рамках протокола КЧС города Перми | Принято частично. Не требует устранения. Вопрос не зависит от разработчика Схемы теплоснабжения. Предлагается учесть при последующей актуализации |
| 323 | Ермаков В.А. |  |  | Не эффективная (не согласованная) работа коммунальных служб по устранению аварийных ситуаций | Принято частично. Не требует устранения. Вопрос не зависит от разработчика Схемы теплоснабжения. Предлагается учесть при последующей актуализации |
| 324 | Лаврентьев А.А. |  |  | Не отражена информация по бесхозяйному имуществу | Принято частично. Устранено. 1) Перечень бесхозяйных сетей представлен в разделе 12 Утверждаемой части 2) В разделе 3 Главы 5 рассмотрен сценарий для теплосетевых организаций, которые утратили статус теплосетевых |
| 325 | Лаврентьев А.А. |  |  | Отсутствует информация по собственникам и специализированным организациям, осуществляющих обслуживание групповых индивидуальных пунктов, установленных в подвальных помещениях МКД (групповые бойлера) | Принято частично. Не требует устранения. Предлагается составить отдельное приложение при последующей актуализации, но в настоящее время для учета предложения недостаточно информации |
| 326 | Лаврентьев А.А. |  |  | Не рассмотрен вопрос / не предусмотрены мероприятия по подключению социальных объектов к системе теплоснабжения в период начала ОЗП зависящих от подключения МКД к теплоснабжению | Принято частично. Не требует устранения. Предлагается учесть при ежегодной актуализации, поскольку для таких решений необходим поиск источников финансирования |
| 327 | Медведев А.Ю. (депутат ПГД) |  |  | Уход от централизованной системы теплоснабжения, отказ от замены и эксплуатации тепловых сетей, переход на индивидуальное теплоснабжение | Принято частично. Не требует устранения. В целом предложение может быть учтено, но требуется детальная проработка, в том числе с организацией "пилотных" проектов на примере конкретных зон |
| 328 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 2 Таблица 2.1. расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | ВК ГКТХ Вышка-2 – 43,84 Гкал/час  ВК Хабаровская, 139 – 15,60 Гкал/час  ВК Белозерская, 48 – 2,51 Гкал/час  ВК Дементьева, 50 – 0,7 Гкал/час  ВК Южная – 2,88 Гкал/час | ВК ГКТХ Вышка-2 – 58,4 Гкал/час  ВК Хабаровская, 139 – 19,79 Гкал/час  ВК Белозерская, 48 – 3,37 Гкал/час  ВК Дементьева, 50 – 0,86 Гкал/час  ВК Южная – 4,55 Гкал/час | Не принято. Не требует устранения. 1) Указанные в файле замечания противоречат информации, переданной в качестве исходных данных (файл "5.2,5.11"). По всей видимости, в замечании указана общая нагрузка с учетом ГВСмакс. Максимальную нагрузку недопустимо применять для построения балансов тепловой мощности, т.к. указанный подход приведет к неоправданному дефициту тепловой мощности 2) Для учета значений, в замечании должно быть указано разделение между отоплением, вентиляцией и ГВС |
| 329 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 2. Приложение 1 п. 938 | ул. Целинная, 37 | исключить объект ул. Целинная, 37 | Принято. Устранено. |
| 330 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 2. Приложение 1 п. 939 | ул. Белозерская, 56 | исключить объект ул. Белозерская, 56 | Принято. Устранено. |
| 331 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 2. Приложение 1 п. 940 | ул. Соликамская, 246а ГВС (средняя) – 0,030 Гкал/час,  ГВС (максимальная) – 0,071 Гкал/час  Сумма с учетом средней ГВС – 0,754 Гкал/час Сумма с учетом максимальной ГВС – 0,795 Гкал/час | Откорректировать нагрузки:  ГВС (средняя) – 0,071215 Гкал/час,  ГВС (максимальная) – 0,319992 Гкал/час Сумма с учетом средней ГВС – 0,795215 Гкал/час  Сумма с учетом максимальной ГВС – 1,0439992 Гкал/час | Принято. Устранено. |
| 332 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 2. Приложение 1 п. 941 | ул. Мечникова, 78 Отопление, вентиляция – 0,862 Гкал/час,  ГВС (средняя) – 0,070 Гкал/час,  ГВС (максимальная) – 0,169 Гкал/час  Сумма с учетом средней ГВС – 0,932 Гкал/час Сумма с учетом максимальной ГВС – 1,031 Гкал/час | Откорректировать нагрузки:  Отопление, вентиляция – 0,6204 Гкал/час,  ГВС (средняя) – 0,07908 Гкал/час,  ГВС (максимальная) – 0,1898 Гкал/час  Сумма с учетом средней ГВС – 0,69948 Гкал/час Сумма с учетом максимальной ГВС – 0,8102 Гкал/час | Принято. Устранено. |
| 333 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 2. Приложение 1 п. 1022 | Жилой дом по ул. Гашкова, 32 (вынос тепловой сети) | Исключить | Принято. Устранено. |
| 334 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 2. Приложение 1 п. 1023 | Жилой дом по ул. Сигаева, 10 | Исключить | Принято. Устранено. |
| 335 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 2. Приложение 1 п. 1099 | Комплекс по Иньвенской. | Исключить | Принято. Устранено. |
| 336 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 2. Приложение 1 п. 1108 | ул. Целинная, 15 Отопление, вентиляция – 0,492 Гкал/час,  ГВС (средняя) – 0,072 Гкал/час,  ГВС (максимальная) – 0,172 Гкал/час  Сумма с учетом средней ГВС – 0,564 Гкал/час Сумма с учетом максимальной ГВС – 0,664 Гкал/час | Откорректировать нагрузки:  Отопление, вентиляция – 1,3588 Гкал/час,  ГВС (средняя) – 0,0205 Гкал/час,  ГВС (максимальная) – 0,492 Гкал/час  Сумма с учетом средней ГВС – 1,3793Гкал/час Сумма с учетом максимальной ГВС – 1,8508 Гкал/час | Принято. Устранено. |
| 337 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 2. Приложение 1 | ул. Гашкова, 20а (бассейн) МЕРОПРИЯТИЕ ОТСУТСТВУЕТ | ул. Гашкова, 20а (бассейн) Отопление, вентиляция, технология – 0,882 Гкал/час,  ГВС (средняя) – 0,058 Гкал/час,  ГВС (максимальная) – 0,14 Гкал/час  Сумма с учетом средней ГВС – 0,94 Гкал/час Сумма с учетом максимальной ГВС – 1,022 Гкал/час | Принято. Устранено. Добавлен объект 1168 |
| 338 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 4 Таблица 2.1. | Присоединенная нагрузка: ВК ГКТХ Вышка-2 – 43,84 Гкал/час  ВК Хабаровская, 139 – 15,60 Гкал/час  ВК Белозерская, 48 – 2,51 Гкал/час  ВК Дементьева, 50 – 0,7 Гкал/час  ВК Южная – 2,88 Гкал/час | ВК ГКТХ Вышка-2 – 58,4 Гкал/час  ВК Хабаровская, 139 – 19,79 Гкал/час  ВК Белозерская, 48 – 3,37 Гкал/час  ВК Дементьева, 50 – 0,86 Гкал/час  ВК Южная – 4,55 Гкал/час | Не принято. Не требует устранения. 1) Указанные в файле замечания противоречат информации, переданной в качестве исходных данных (файл "5.2,5.11"). По всей видимости, в замечании указана общая нагрузка с учетом ГВСмакс. Максимальную нагрузку недопустимо применять для построения балансов тепловой мощности, т.к. указанный подход приведет к неоправданному дефициту тепловой мощности 2) Для учета значений, в замечании должно быть указано разделение между отоплением, вентиляцией и ГВС |
| 339 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 6 Табл. 4.2. «Котельные в зоне деятельности ЕТО №03 – ПМУП «ГКТХ» | - ВК ГКТХ Вышка-2 (ул. Гашкова, 356);  - ВК Хабаровская, 139 (ул. Хабаровская, 139);  - ВК Белозерская, 48 (ул. Белозерская, 48);  - ВК Дементьева, 50 (ул. Дементьева, 50);  - ВК Южная (ул. Казахская, 106);  - БМК Верхнемолодежная (мкр. Верхний Молодежный)  - ВК Таганрогская (на месте ЦТП-24 от ЛВК-20) | - ВК ГКТХ Вышка-2 (ул. Гашкова, 356);  - ВК Хабаровская, 139 (ул. Хабаровская, 139);  - ВК Белозерская, 48 (ул. Белозерская, 48);  - ВК Дементьева, 50 (ул. Дементьева, 50);  - ВК Южная (ул. Казахская, 106); | Принято. Устранено. |
| 340 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 6 Табл. 4.2. Итог по котельным в зоне деятельности ЕТО №03 – ПМУП «ГКТХ» | - ВК ГКТХ Вышка-2 (ул. Гашкова, 356);  - ВК Хабаровская, 139 (ул. Хабаровская, 139);  - ВК Белозерская, 48 (ул. Белозерская, 48);  - ВК Дементьева, 50 (ул. Дементьева, 50);  - ВК Южная (ул. Казахская, 106);  - БМК Верхнемолодежная (мкр. Верхний Молодежный)  - ВК Таганрогская (на месте ЦТП-24 от ЛВК-20) (на месте ЦТП-24) | - ВК ГКТХ Вышка-2 (ул. Гашкова, 356);  - ВК Хабаровская, 139 (ул. Хабаровская, 139);  - ВК Белозерская, 48 (ул. Белозерская, 48);  - ВК Дементьева, 50 (ул. Дементьева, 50);  - ВК Южная (ул. Казахская, 106); | Принято. Устранено. |
| 341 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 7 Раздел 2, абзац 1. | «…и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 г. №787 «О подключении  (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов…» (далее Правила). | «…и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021г. №2115 «Об утверждении правил подключении (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системамтеплоснабжения, правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов правительства Российской Федерации». Скорректировать ссылки на пункты Правил | Принято. Устранено. |
| 342 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 7 Таблица 13.3 | Присоединенная нагрузка ВК ГКТХ Вышка-2 – 43,84 Гкал/час  ВК Хабаровская, 139 – 15,60 Гкал/час  ВК Белозерская, 48 – 2,51 Гкал/час  ВК Дементьева, 50 – 0,7 Гкал/час  ВК Южная – 2,88 Гкал/час | ВК ГКТХ Вышка-2 – 58,4 Гкал/час  ВК Хабаровская, 139 – 19,79 Гкал/час  ВК Белозерская, 48 – 3,37 Гкал/час  ВК Дементьева, 50 – 0,86 Гкал/час  ВК Южная – 4,55 Гкал/час | Не принято. Не требует устранения. 1) Указанные в файле замечания противоречат информации, переданной в качестве исходных данных (файл "5.2,5.11"). По всей видимости, в замечании указана общая нагрузка с учетом ГВСмакс. Максимальную нагрузку недопустимо применять для построения балансов тепловой мощности, т.к. указанный подход приведет к неоправданному дефициту тепловой мощности 2) Для учета значений, в замечании должно быть указано разделение между отоплением, вентиляцией и ГВС |
| 343 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 8 Табл. 5.1., Шифр проекта 003.02.01.1348 | ул. Целинная, 37 | исключить объект ул. Целинная, 37 | Принято. Устранено. |
| 344 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 8 Табл. 5.1., Шифр проекта 003.02.01.1349 | ул. Белозерская, 56 | исключить объект ул. Белозерская, 56 | Принято. Устранено. |
| 345 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 8 Табл. 5.1, Шифр проекта 003.02.01.1350 | Соликамская, 246а | цена без НДС – 8 591 тыс. руб.,  цена с НДС 10 309 тыс. руб. | Принято. Устранено. |
| 346 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 8 Табл. 5.1., Шифр проекта 003.02.01.1351 | Мечникова, 78 | цена без НДС – 2 284 тыс. руб.,  цена с НДС 2 741 тыс. руб. | Принято. Устранено. |
| 347 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 8 Табл. 5.1., Шифр проекта 003.02.01.1415 | Целинная, 15 | цена без НДС – 11 799 тыс. руб.,  цена с НДС 14 159 тыс. руб. | Принято. Устранено. |
| 348 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 8 Табл. 5.1. | Гашкова, 20а (бассейн) МЕРОПРИЯТИЕ ОТСУТСТВУЕТ | Включить мероприятие Гашкова, 20а (бассейн) цена без НДС – 1 040, 984 тыс. руб.,  цена с НДС 1 249,18 тыс. руб. | Принято. Устранено. |
| 349 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 8 Табл. 5.1. 003.02.01.1406 | Комплекс по Иньвенской. | Исключить | Принято. Устранено. |
| 350 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 10 Таблица 4.1. п. 39 | ВК Южная, резервное топливо – нет | ВК Южная, резервное топливо – дизельное топливо | Принято. Устранено. |
| 351 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 10 Таблица 5.1. Теплоисточник №35 ВК ГКТХ Вышка-2 МО г. Пермь в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ» п.2, 2.1. | 8232 | 8180,9 | Принято. Устранено. |
| 352 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 10 Таблица 5.1. Теплоисточник №36 ВК Хабаровская, 139 МО г. Пермь в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ» п.2, 2.1. | 8232 | 8149,9 | Принято. Устранено. |
| 353 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 10 Таблица 5.1. Теплоисточник №37 ВК Белозерская, 48 МО г. Пермь в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ» п.2, 2.1. | 8232 | 8180,9 | Принято. Устранено. |
| 354 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 10 Таблица 5.1. Теплоисточник №38 ВК Дементьева, 50 МО г. Пермь в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ» п.2, 2.1. | 8232 | 8180,9 | Принято. Устранено. |
| 355 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 10 Таблица 5.1. Теплоисточник №39 ВК Южная МО г. Пермь в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ» п.2, 2.1. | 8232 | 8180,9 | Принято. Устранено. |
| 356 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 13 Табл. 3.1. Теплоисточник №41 ВК Южная | Не указана отапливаемая площадь жилых и общественно-деловых зданий | Указать отапливаемую площадь жилых и общественно-деловых зданий | Принято. Устранено. |
| 357 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 13 Табл. 5.1 , 6.1 | Присоединенная нагрузка: ВК ГКТХ Вышка-2 – 43,84 Гкал/час  ВК Хабаровская, 139 – 15,60 Гкал/час  ВК Белозерская, 48 – 2,51 Гкал/час  ВК Дементьева, 50 – 0,7 Гкал/час  ВК Южная – 2,88 Гкал/час | ВК ГКТХ Вышка-2 – 58,4 Гкал/час  ВК Хабаровская, 139 – 19,79 Гкал/час  ВК Белозерская, 48 – 3,37 Гкал/час  ВК Дементьева, 50 – 0,86 Гкал/час  ВК Южная – 4,55 Гкал/час | Не принято. Не требует устранения. 1) Указанные в файле замечания противоречат информации, переданной в качестве исходных данных (файл "5.2,5.11"). По всей видимости, в замечании указана общая нагрузка с учетом ГВСмакс. Максимальную нагрузку недопустимо применять для построения балансов тепловой мощности, т.к. указанный подход приведет к неоправданному дефициту тепловой мощности 2) Для учета значений, в замечании должно быть указано разделение между отоплением, вентиляцией и ГВС |
| 358 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 13 Табл. 5.3 – Таблица П48.3 п. 2 | Присоединенная тепловая нагрузка 73,0 Гкал/час | Присоединенная тепловая нагрузка 86,97 Гкал/час | Не принято. Не требует устранения. 1) Указанные в файле замечания противоречат информации, переданной в качестве исходных данных (файл "5.2,5.11"). По всей видимости, в замечании указана общая нагрузка с учетом ГВСмакс. Максимальную нагрузку недопустимо применять для построения балансов тепловой мощности, т.к. указанный подход приведет к неоправданному дефициту тепловой мощности 2) Для учета значений, в замечании должно быть указано разделение между отоплением, вентиляцией и ГВС |
| 359 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 13 Таблица 8.1. ЕТО №03 п.3 | Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи производством ежегодных ремонтных работ… - 7 дней | Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи производством ежегодных ремонтных работ… - 14 дней | Принято. Устранено. |
| 360 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 13 Таблица 8.1. ЕТО №03 п.5 | Доля бесхозяйных тепловых сетей более 1 года – 0% | Доля бесхозяйных тепловых сетей более 1 года – 100% | Не принято. Не требует устранения. В предоставленном перечне бесхозяйных тепловых сетей отсутствуют участки, относящиеся к зоне деятельности ЕТО №03 |
| 361 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Табл. 1.2., 3.1., 3.2. ЕТО №2 (ТЭЦ-14) | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети ОТСУТСВУЮТ | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети. | Принято. Устранено. |
| 362 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Табл. 1.2., 3.1., 3.2. ЕТО №4 (ВК Докучаева, 31) | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети ОТСУТСВУЮТ | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети. | Принято. Устранено. |
| 363 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Табл. 1.2., 3.1., 3.2. (ВК Костычева, 9) | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети ОТСУТСВУЮТ | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети. | Принято. Устранено. |
| 364 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Табл. 1.2., 3.1., 3.2. Прочие ЕТО (ВК ЧОС) | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети ОТСУТСВУЮТ | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети. | Принято. Устранено. |
| 365 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Табл. 1.2., 3.1., 3.2. Прочие ЕТО (Котельная «Пермский мукомольный завод») | (Котельная «Пермский мукомольный завод»)  Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети ОТСУТСВУЮТ | (Котельная «Пермский мукомольный завод»)  Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети. | Принято. Устранено. |
| 366 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Таблица 2.1. ЕТО №2 (ТЭЦ-14) | Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ | Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ» | Принято. Устранено. |
| 367 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Таблица 2.1. ЕТО №3 № системы теплоснабжения -020, 021, 029 | Собственник тепловых сетей – ПМУП «ГКТХ» | Собственник тепловых сетей – МО г. Пермь | Принято. Устранено. |
| 368 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Таблица 2.1. ЕТО №4 (ВК Докучаева, 31) | Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ | Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ» | Принято. Устранено. |
| 369 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Таблица 2.1. ЕТО №4 (ВК Костычева, 9) | Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ | Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ» | Принято. Устранено. |
| 370 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Таблица 2.1. Прочие ЕТО (ВК ЧОС) | Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ | Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ» | Принято. Устранено. |
| 371 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Таблица 2.1. Прочие ЕТО (Котельная «Пермский мукомольный завод») | Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ | Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ» | Принято. Устранено. |
| 372 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Таблица 4.1. ЕТО №2 (ТЭЦ-14) | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети, вид имущественного права – хоз. ведение | Принято. Устранено. |
| 373 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Таблица 4.1. ЕТО №4 (ВК Докучаева, 31) | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети, вид имущественного права – хоз. ведение | Принято. Устранено. |
| 374 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Таблица 4.1. ЕТО №4 (ВК Костычева, 9) | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети, вид имущественного права – хоз. ведение | Принято. Устранено. |
| 375 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Таблица 4.1. Прочие ЕТО (ВК ЧОС) | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети, вид имущественного права – хоз. ведение | Принято. Устранено. |
| 376 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 15 Таблица 4.1. Прочие ЕТО (Котельная «Пермский мукомольный завод») | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ | Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты – сети, вид имущественного права – аренда. | Принято. Устранено. |
| 377 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 16 Табл. 2.1. 003.02.01.1348 | ул. Целинная, 37 | Исключить | Принято. Устранено. |
| 378 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 16 Табл. 2.1. 003.02.01.1349 | ул. Белозерская, 56 | Исключить | Принято. Устранено. |
| 379 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 16 Табл. 2.1. 003.02.01.1350 Соликамская, 246а | цена без НДС – 6 427 тыс. руб., | цена без НДС – 8 591 тыс. руб., | Принято. Устранено. |
| 380 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 16 Табл. 2.1. 003.02.01.1351 Мечникова, 78 | цена без НДС – 7 951 тыс. руб. | цена без НДС – 2 284 тыс. руб., | Принято. Устранено. |
| 381 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 16 Табл. 2.1. 003.02.01.1415 Целинная, 15 | цена без НДС – 5 040 тыс. руб., 2026 год | цена без НДС – 11 799 тыс. руб., 2024 год | Принято. Устранено. |
| 382 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 16 Табл. 2.1. | Гашкова, 20а (бассейн) МЕРОПРИЯТИЕ ОТСУТСТВУЕТ | Включить мероприятие Гашкова, 20а (бассейн) цена без НДС – 1 040, 984 тыс. руб., 2023 год | Принято. Устранено. |
| 383 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 16 Табл. 2.1. 003.02.01.1348 ул. Целинная, 37 | цена без НДС – 2 567 тыс. руб., 2025 год | исключить объект ул. Целинная, 37 | Принято. Устранено. |
| 384 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 16 Табл. 2.1. 003.02.01.1349 ул. Белозерская, 56 | цена без НДС – 3 132 тыс. руб., 2029 год | исключить объект ул. Белозерская, 56 | Принято. Устранено. |
| 385 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 16 Табл. 2.1. 003.02.01.1406 «Комплекс по Иньвенской» | цена без НДС – 52 330 тыс. руб., 2037 год | Исключить | Принято. Устранено. |
| 386 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 19 п. 2.2., стр. 15 , 3 абзац | В зону эксплуатационной ответственности ФКУ ИК- 32 ГУФСИН России по Пермскому краю входит котельная, расположенная по ул. Докучаева, 27, работающая на жилые дома по ул. Докучаева, 27, а, б, в, г и собственные нужды учреждения. Тепловые сети, соответствующие данной зоне теплоснабжения, эксплуатирует ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю | В зону эксплуатационной ответственности ФКУ ИК- 32 ГУФСИН России по Пермскому краю входит котельная, расположенная по ул. Докучаева, 27, работающая на жилые дома по ул. Докучаева, 27, а, б, в, г и собственные нужды учреждения. Тепловые сети, соответствующие данной зоне теплоснабжения, эксплуатирует ПМУП «ГКТХ» | принято. Устранено. |
| 387 | ПМУП «ГКТХ» | Глава 19 Таблица 2.4. | ВК Хабаровская, 139: Марки котлов: КСВа- 2,5Гс, мощность 2,15 (3 шт.) | ВК Хабаровская, 139: Марки котлов: КВ-Гм-4.4, мощность 3,78 (8 шт.) | принято. Устранено. |
| 388 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 3 (стр. 22) | 11,87 | 0 | Принято. Устранено. |
| 389 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 4 (стр. 22) | 11,87 | 0 | Принято. Устранено. |
| 390 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 5 (стр. 22) | 11,87 | 0 | Принято. Устранено. |
| 391 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 6 (стр. 22) | 13,66 | 0 | Принято. Устранено. |
| 392 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 7 (стр. 22) | 35,97 | 0 | Принято. Устранено. |
| 393 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 8 (стр. 22) | 0 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 394 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 9 (стр. 22) | 0 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 395 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 10 (стр. 22) | 0 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 396 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 11 (стр. 22) | 0 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 397 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 12 (стр. 22) | 0 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 398 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 13 (стр. 22) | 11,87 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 399 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 14 (стр. 22) | 11,87 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 400 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 15 (стр. 22) | 11,87 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 401 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 16 (стр. 22) | 13,66 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 402 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 1.3, п/п №58, столбец 17 (стр. 22) | 35,97 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 403 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 2.5, п/п №4, (стр. 161) | 1,04; 1,04; 1,04; 1,04; 2,74… | 0 | Принято. Устранено. |
| 404 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 2.5, п/п №6, (стр. 161) | 15,78; 15,78; 15,78; 15,78; 41,54… | 0 | Принято. Устранено. Показатель переименован |
| 405 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 2.5, п/п №7, (стр. 161) | 11,87; 11,87; 11,87; 13,66; 35,97… | 0 | Принято. Устранено. Показатель переименован, добавлена строка 10-1 |
| 406 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 2.5, п/п №8, (стр. 161) | 10,68; 10,68; 10,68; 12,44; 32,76… | 0 | Принято. Устранено. |
| 407 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 2.5, п/п №10, (стр. 161) | 0,15; 0,15; 0,15; 0,18; 0,47… | 0 | Принято. Устранено. |
| 408 | АО «Камтэкс-Химпром» | УЧ Табл. 5.13, п/п №62, столбец 4 (стр. 325) | 95/700С | - | Принято. Устранено. |
| 409 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 3, столбец 4 (стр. 107) | 2012 | 2013 | Принято. Устранено. |
| 410 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 4, столбец 4 (стр. 107) | 2012 | 2013 | Принято. Устранено. |
| 411 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 1, столбец 5 (стр. 107) | 16,00 | 16,68 | Принято. Устранено. |
| 412 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 2, столбец 5 (стр. 107) | 16,00 | 18,50 | Принято. Устранено. |
| 413 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 3, столбец 5 (стр. 107) | 13,915 | 12,50 | Принято. Устранено. |
| 414 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 4, столбец 5 (стр. 107) | 13,915 | 12,50 | Принято. Устранено. |
| 415 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, столбец 6 (стр. 107) | 59,830 | 60,180 | Принято. Устранено. |
| 416 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 1, столбец 7 (стр. 107) | 154,70 | 155,12 | Принято. Устранено. |
| 417 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 2, столбец 7 (стр. 107) | 154,30 | 154,40 | Принято. Устранено. |
| 418 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 3, столбец 7 (стр. 107) | 164,70 | 166,90 | Принято. Устранено. |
| 419 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 4, столбец 7 (стр. 107) | 166,10 | 168,65 | Принято. Устранено. |
| 420 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 1, столбец 8 (стр. 107) | 92,4 | 92,1 | Принято. Устранено. |
| 421 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 3, столбец 8 (стр. 107) | 86,8 | 86,6 | Принято. Устранено. |
| 422 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, строка 4, столбец 8 (стр. 107) | 86,0 | 86,6 | Принято. Устранено. |
| 423 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 1.3, п/п 58, столбец 9 (стр. 107) | 159,95 | 161,27 | Принято. Устранено. |
| 424 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 2.75, п/п 58, столбец 3 (стр. 123) | качественное | - | Принято. Устранено. |
| 425 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 2.75, п/п 58, столбец 4 (стр. 123) | 95/70 | - | Принято. Устранено. |
| 426 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 2.75, п/п 58, столбец 5 (стр. 123) | 95/70 | - | Принято. Устранено. |
| 427 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.60, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 3 (стр. 353) | 2,276; 2,276; 2,344; 2,344; 2,344 | 0 | Принято. Устранено. |
| 428 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.60, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 4 (стр. 353) | 2,276; 2,276; 2,344; 2,344; 2,344 | 0 | Принято. Устранено. |
| 429 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.60, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 5 (стр. 353) | 16,622; 16,622; 16,622; 16,622; 16,622 | 0 | Принято. Устранено. |
| 430 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.60, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 6 (стр. 353) | 12,4%; 12,4%; 12,4%; 12,4%; 12,4% | 0 | Принято. Устранено. |
| 431 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.61, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 3 (стр. 361) | 2,276; 2,276; 2,344; 2,344; 2,344 | 0 | Принято. Устранено. |
| 432 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.61, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 4 (стр. 361) | 2,276; 2,276; 2,344; 2,344; 2,344 | 0 | Принято. Устранено. |
| 433 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.61, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 5 (стр. 361) | 16,622; 16,622; 16,622; 16,622; 16,622 | 0 | Принято. Устранено. |
| 434 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.61, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 6 (стр. 361) | 12,4%; 12,4%; 12,4%; 12,4%; 12,4% | 0 | Принято. Устранено. |
| 435 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.64, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 3 (стр. 382) | 16,622; 16,622; 16,622; 16,622; 16,622 | 0 | Принято. Устранено. |
| 436 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.64, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 4 (стр. 382) | 16,622; 16,622; 16,622; 16,622; 16,622 | 0 | Принято. Устранено. |
| 437 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.64, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 5 (стр. 382) | 12,4%; 12,4%; 12,4%; 12,4%; 12,4% | 0 | Принято. Устранено. |
| 438 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.65, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 3 (стр. 395-396) | 3,440; 3,440; 3,440; 3,440; 3,440 | 0 | Принято. Устранено. |
| 439 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.65, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 4 (стр. 395-396) | 3,440; 3,440; 3,440; 3,440; 3,440 | 0 | Принято. Устранено. |
| 440 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 3.65, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром» , столбец 5 (стр. 395-396) | 1,2%; 1,2%; 1,2%; 1,2%; 1,2% | 0 | Принято. Устранено. |
| 441 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 3 (стр. 501) | 11,87 | 0 | Принято. Устранено. |
| 442 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 4 (стр. 501) | 11,87 | 0 | Принято. Устранено. |
| 443 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 5 (стр. 501) | 11,87 | 0 | Принято. Устранено. |
| 444 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 6 (стр. 501) | 13,66 | 0 | Принято. Устранено. |
| 445 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 7 (стр. 501) | 35,97 | 0 | Принято. Устранено. |
| 446 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 8 (стр. 501) | 0 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 447 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 9 (стр. 501) | 0 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 448 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 10 (стр. 501) | 0 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 449 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 11 (стр. 501) | 0 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 450 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 12 (стр. 501) | 0 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 451 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 13 (стр. 501) | 11,87 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 452 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 14 (стр. 501) | 11,87 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 453 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 15 (стр. 501) | 11,87 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 454 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 16 (стр. 501) | 13,66 | 40,07 | Принято. Устранено. |
| 455 | АО «Камтэкс-Химпром» | Глава 1 Табл. 5.5, № 58, столбец 17 (стр. 501) | 35,97 | 40,07 | Принято. Устранено. |