

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по результатам публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года

09 октября 2023

г.Пермь,

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (далее – Постановление), постановлением Главы города Перми от 26.09.2023 №176 «О назначении публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года», решением Пермской городской Думы от 22.02.2005 №32 «Об утверждении Положения о публичных слушаниях в городе Перми» (далее – Решение ПГД) 05 октября 2023 года проведены публичные слушания.

Информация о дате, времени и месте проведения публичных слушаний опубликована в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь» и размещена на официальном сайте администрации города Перми в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Проведение собрания участников публичных слушаний проходило в очной форме по адресу: г. Пермь, ул. Ленина, д. 23, зал №1.

На публичных слушаниях были заслушаны: представители администрации города Перми, представитель разработчика проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года – ООО «Научно-исследовательский и проектный институт перспективного развития энергетических систем» (далее – ООО «НИПИ ПРЭС»), приглашенные эксперты. Представлена письменная позиция Министерства жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского края, приглашенного в качестве эксперта. При проведении публичных слушаний всем участникам были обеспечены равные возможности для выражения своего мнения.

По результатам публичных слушаний решили:

1. Считать проведение публичных слушаний состоявшимся;
2. Процедура проведения публичных слушаний осуществлена в соответствии с Постановлением и Решением ПГД;
3. В течение трех рабочих дней со дня проведения публичных слушаний Оргкомитету рассмотреть все поступившие от участников публичных слушаний предложения и замечания и включить их в итоговый документ;
4. По результатам публичных слушаний Оргкомитету подготовить протокол публичных слушаний и итоговый документ (заключение по результатам проведения публичных слушаний);

5. Итоги обсуждения вынесенного на слушания вопроса подлежат обязательному размещению на официальном сайте администрации города Перми в информационно-телекоммуникационной сети Интернет в течение 3 рабочих дней со дня проведения собрания участников публичных слушаний;
6. Проект схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года, протокол публичных слушаний, итоговый документ (заключение по результатам публичных слушаний) направить Главе администрации города Перми Соснину Э.О. для принятия решения в соответствии с Постановлением.

09 октября 2023 года состоялось заседание Оргкомитета, на котором были рассмотрены все замечания и предложения, поступившие по теме проведения публичных слушаний (протокол приложен).

В ходе выполненной работы принято решение:

1. Процедура проведения публичных слушаний осуществлена в соответствии с Постановлением и Решением ПГД;
2. Поступившие замечания и предложения в большей части получили отражение в проекте схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года, по не принятым замечаниям и предложениям предоставлены комментарии разработчика – ООО «НИПИ ПРЭС».
3. Рекомендовать Главе города Перми Соснину Э.О. проект схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года в соответствии с Постановлением направить в Министерство энергетики Российской Федерации на рассмотрение с учетом протокола публичных слушаний, заключения по результатам публичных слушаний.
4. Разместить на официальном сайте администрации города Перми в информационно-телекоммуникационной сети Интернет протокол проведения публичных слушаний, заключение по их результатам в течение 3 рабочих дней со дня проведения собрания участников публичных слушаний.

Председатель Оргкомитета

Баскаков С.А.

Секретарь Оргкомитета

Кислякова О.В.

## ПРОТОКОЛ № 2

### заседания Организационного комитета по проведению публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года

09 октября 2023 года  
16.00 часов

г. Пермь, ул.Ленина, 34

Председатель Оргкомитета – Баскаков Станислав Александрович, начальник департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации города Перми (далее – Департамент ЖКХ АГП);

Секретарь Оргкомитета – Кислякова Оксана Васильевна, начальник управления развития инфраструктуры Департамента ЖКХ АГП.

#### Присутствовали члены Оргкомитета:

Белоусов Олег Леонидович	- первый заместитель начальника Департамента ЖКХ АГП
Лаба	- представитель общества с ограниченной ответственностью «Головановская энергетическая компания»
Никита Андреевич	- член регионального штаба в Пермском крае общероссийского движения «Народный фронт «За Россию», председатель РОО «Пермская краевая организация Союза журналистов России»
Лобанов	- член ревизионной комиссии регионального отделения в Пермском крае общероссийского движения «Народный фронт «За Россию», директор ООО «СК Актив»
Игорь Вячеславович	- исполнительный директор регионального отраслевого объединения работодателей «Союз строителей Пермского края»
Нечаев	- член ревизионной комиссии регионального отделения в Пермском крае общероссийского движения «Народный фронт «За Россию», директор ООО «СК Актив»
Андрей Николаевич	- член ревизионной комиссии регионального отделения в Пермском крае общероссийского движения «Народный фронт «За Россию», директор ООО «СК Актив»
Сергеев	- исполнительный директор регионального отраслевого объединения работодателей «Союз строителей Пермского края»
Алексей Иванович	- исполнительный директор регионального отраслевого объединения работодателей «Союз строителей Пермского края»
Старцев	- представитель общества с ограниченной ответственностью «Головановская энергетическая компания»
Дмитрий Александрович	- представитель общества с ограниченной ответственностью «Головановская энергетическая компания»
Ширинкин	- представитель общества с ограниченной ответственностью «Головановская энергетическая компания»
Сергей Геннадьевич	- представитель общества с ограниченной ответственностью «Головановская энергетическая компания»

Присутствие: 9 членов Оргкомитета из 10.

#### Приглашены без права голоса на заседание Оргкомитета:

Макаев	- представитель филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»
Алексей Сергеевич	- ООО «Научно-исследовательский и проектный институт перспективного развития энергетических систем» (далее – ООО «НИПИ ПРЭС»)
Плахута	- ООО «Научно-исследовательский и проектный институт перспективного развития энергетических систем» (далее – ООО «НИПИ ПРЭС»)
Андрей Дмитриевич	- ООО «Научно-исследовательский и проектный институт перспективного развития энергетических систем» (далее – ООО «НИПИ ПРЭС»)

#### Повестка заседания:

Рассмотрение замечаний и предложений, поступивших по теме проведения публичных слушаний.

Поступившие замечания и предложения в ходе проведения публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года, состоявшихся 05 октября 2023, включены в Реестр замечаний и предложений с комментариями ООО «НИПИ ПРЭС» (разработчик Проекта схемы теплоснабжения).

Реестр замечаний и предложений представлен в письменном виде в форме таблицы на 36 листах, приложен к настоящему протоколу. Все замечания приняты. Сбор замечаний и предложений по теме публичных слушаний состоявшихся 05 октября 2023 в соответствии с Постановлением Главы города Перми от 26.09.2023 №176 «О назначении публичных слушаний по рассмотрению проекта схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года» осуществлялся по 06 октября 2023 года (включительно).

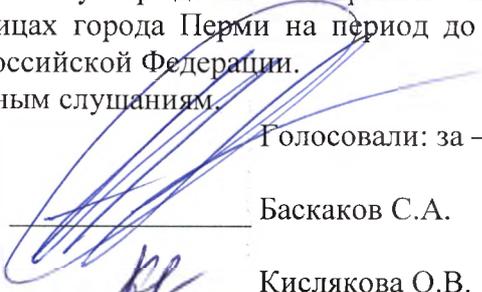
05 октября 2023 года поступило письмо ООО «Тимсервис», 06 октября 2023 года - ПМУП «Городское коммунальное и тепловое хозяйство», данные замечания так же включены в Реестр замечаний и предложений. После окончания рабочего времени 06 октября 2023 года на электронную почту администрации города Перми поступили замечания АО «КАМТЭКС ХИМПРОМ» от 06.10.2023 №739-23 (вход. от 09.10.2023 №059-04-25/1-115).

Решили:

1. Принять к рассмотрению и включить в Реестр замечаний и предложений письмо АО «КАМТЭКС ХИМПРОМ» от 06.10.2023 №739-23 (вход. от 09.10.2023 №059-04-25/1-115).
2. Рекомендовать Главе города Перми Соснину Э.О. в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» направить проект схемы теплоснабжения в административных границах города Перми на период до 2043 года на рассмотрение в Министерство энергетики Российской Федерации.
3. Подготовить итоговый документ по Публичным слушаниям.

Голосовали: за – единогласно.

Председатель

  
Баскаков С.А.

Секретарь

  
Кислякова О.В.

## Реестр замечаний и предложений

№ и/и	Реquisиты письма	Автор замечания (ФИО или наименование ТСО)	№ главы	№ раздела / страницы / таблицы / рисунка и пр.	Существующий текст	Предложения и замечания	Комментарии в связи с информацией, предоставляемой для рассмотрения и утверждения замечания	Результаты рассмотрения (принято/не принято/принято частично)	Комментарии разработчика	Принято	Принято частично	Отклонено	В процессе рассмотрения	
1	б/н	Администрация города Перми	Глава 1			Предлагается отобразить в разделе индивидуальное теплоснабжение		Принято		1				
2	18.09.2023 г. №ПФ-6148	АО «Газпром газораспределение Пермь»	все материалы		в тексте замечания не приводится	Исключить котельную ВК АО «Газпром газораспределение Пермь» из схемы по ч. 2 статьи 70		Принято		1				
3	б/н	Администрация города Перми	Глава 8		в тексте замечания не приводится	В приложении 1 главе 8 неправильно указан температурный график по котельной ВК Ива ООО «Тюссервис». В схеме 9470 по вакуумным ТТАО		Принято		1				
4	б/н	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 есть информация о нарушении закона)		Принято		1				
5	25.09.2023	ЖСК №43	Глава 8		в тексте замечания не приводится	Согласно размещенной "Схеме теплоснабжения в административных зданиях г. Перми на период до 2043 г.", в Обновляющих 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 теплотехнические объекты организаций, утративших статус ТСО. Просим учесть при реконструкции всех потребителей, а именно: 1. МКД (ЖСК №43) г. Пермь, ул. Вильямса, 24; 2. ГКУ ЦНН 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. Перми, ул. Вильямса, 40.		Принято	В связи с тем, что администрация Перми согласовала ЖСК №43 вывод теплотехнических объектов из эксплуатации через 3 года, между ПАО «Т Плюс» и ЖСК №43 предварительно была принята договоренность об арреле на год (с возможностью продления) ЦТП и тепловых сетей	1				
6	№ 89 от 12 сентября 2023г.	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, разработаны ли предусмотренные законом мероприятия и когда планируется их включение в схему теплоснабжения.		Принято	В проект добавляется решение по строительству новой БМК	1				
7	№ 91 от 13 сентября 2023г.	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	В проект добавляется решение по строительству новой БМК	1				

8	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГКТХ»	Уч Том 1	Подраздел 2.1.1.	Подраздел 2.1.1. - Зона действия котельной ВК Белозерская, 48, распространяется на жилые дома ул. Щербякова, 43а, 43б, 43в, ул. Белозерская, 56. - Не указаны котельная Южная и зона действия котельной (ограничена улицами Бритская, Качаховская, Лутанская, <del>Солженицына</del> ).	Принято		1			
9	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	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 14 139 тыс. руб.	Принято		1			
10	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГКТХ»	Уч Том 2	Таблица 8.49	Таблица 8.49 <del>п. 19 НК Южный резервное топливо – дизельное топливо</del>	Принято		1			
11	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГКТХ»	Уч Том 2	Таблица 8.50.	Таблица 8.50. Небная теплоты спорная топлива: Для котельных ВК ГКТХ Вышка-2, ВК Белозерская, 48, ВК Дементьева, 50, ВК Южная – от газопровода Н.Тура – Пермь-2, Для котельной ВК Хабаровская, 139 – от газопровода Ямбург-Кана. <del>Таблица 1.7</del>	Принято		1			
12	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГКТХ»	Уч Том 2	Таблица 10.5.	Таблица 10.5. Ме системы теплоснабжения -020, 021, 029 – Собственных тепловых сетей – МОУг Пермь.	Принято		1			
13	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	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	1. В данной таблице представлена расчетная нагрузка 2. В данной таблице представлена нагрузка, с учетом среднетемпературной ГВС 3. Замечание противоречит файту "5.2.5.11". <del>технические и организационные мероприятия</del>			1	
14	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	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 бесперебойных тепловых сетей более 1 года – 18,9%	Принято частично	Принято в плане продолжительности планового перерыва в горячем водоснабжении. Информация о наличии у ТСО бесперебойных тепловых сетей нет необходимо предоставить актуальный перечень бесперебойных тепловых сетей			1	
15	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 1 Том 1	Таблица 1.4.	Таблица 1.4. п.35, 36, 37, 39 Собственных тепловых сетей – МОУг Пермь.	Принято		1			
16	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	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 <del>расположена в сети ЦТП</del>	Принято		1			
17	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	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; <del>ВК Южная (по договору) – 15 объектов теплоснабжения</del>	Принято		1			
18	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 1 Том 1	Таблица 1.15.	Таблица 1.15. Ме системы теплоснабжения – 032 ВК Дементьева, 50; Сети теплоснабжения от котельной отсутствуют. Котельная передана в ПМУП «ГКТХ» по протоколу ГО и ЧС.	Принято		1			
19	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 1 Том 1	Таблица 2.79	Таблица 2.79 – Таблица П10.8 ЕТО №03 <del>Планируемого топлива – ВК Южная в 2020 году</del>	Принято		1			
20	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 1 Том 1	Раздел 3.2.	Раздел 3.2. Описание структуры тепловых сетей ВК Белозерская, 48 – потребители ул. Щербякова, 43а, 43б, 43в, ул. Белозерская, 56. ВК Дементьева, 50 – сети теплоснабжения от котельной отсутствуют. Структура тепловых сетей мкр. «Южный» (ВК Южная) – <del>исключить АО «НПО Миннекс»</del>	Принято		1			
21	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 1 Том 1	Таблица 3.68	Таблица 3.68 – 2022 год – 12 ЦТП	Принято		1			
22	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	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. Щербякова, 43а, 43б, 43в, ул. Белозерская, 56. - Включить описание зоны действия котельной ВК Южная	Принято		1			
23	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 1 Том 2	Таблица 8.1.	Таблица 8.1. д/п 39 ВК Южный резервное топливо – дизельное топливо	Принято		1			
24	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 1 Том 2	п. 10.1	п. 10.1 – 2022 год – установленная мощность 101,25 Гкал/час	не принято	Данные в п. 10.1 (как в тексте, так и в таблице 10.1) приведены в полном соответствии с данными, опубликованными ПМУП «ГКТХ» в соответствии со стандартами раскрытия информации			1	
25	059-04-ГКТХ-4.1-30 от 28.09.2023	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		1			

26	059-04-ГКХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГЭК»	Глава 1 Том 2	Таблица 13.2	Таблица 13.2 п/п 39 ВК Южный: резервное топливо – дизельное топливо	Принято		1		
27	059-04-ГКХ-4.1-30 от 28.09.2023	ПМУП «ГЭК»	Глава 1 Том 2	Таблица 13.3	Таблица 13.3 ВК Хабаровская, 139: <del>Матрица выбора ЭПГ по п.4 приложения 1.78</del>	Принято		1		
28	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			1) Таблица 1.2 - Число часов максимума тепловой нагрузки (спроса на тепловую мощность) отопления и вентиляции <del>в зоне деятельности ПИ1.1 МУ</del>	Не принято	Соответствует текущей актуализации СТ, не требует корректировок		1	
29	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			2) Таблица 1.3 — Анализ синхронизации сведений	Не принято	Соответствует текущей актуализации СТ, не требует корректировок		1	
30	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			3) Таблица 1.4 – Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и <del>исполнителей коммунальных услуг</del>	Принято	Корректировка в части собственника котельной принята	1		
31	№244 от 25.09.2023	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	Соответствует текущей актуализации СТ, не требует корректировок	1		
32	№244 от 25.09.2023	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, Гвал/ч (таблица П34.1 МУ)	Принято частично			1	
33	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			6) Таблица 2.72 — Таблица П10.1. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне <del>деятельности ЕТО в 2022 году</del>	Принято		1		
34	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			7) Таблица 2.73 — Таблица П10.2. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, расплываемая тепловая мощность котельных в зоне деятельности ЕТО в 2022 <del>году. Гвал/ч</del>	Принято		1		
35	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			8) Таблица 2.74 — Таблица П10.3. Выработка, отпуск тепловой энергии раскод условного топлива по котельным в <del>зоне деятельности ЕТО за 2022 год</del>	Принято		1		
36	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			9) Таблица 2.75 - Способы регулирования и проектные температурные режимы отпуска тепловой энергии от <del>котельных г. Перми</del>	Принято		1		
37	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			10) Таблица 2.76 — Таблица П10.4. Среднегодовая нагрузка оборудования в зоне деятельности ЕТО в 2022 году	Принято		1		
38	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			11) Таблица 2.78 — Таблица П10.7. Установленный топливный режим котельных в зоне деятельности ЕТО в 2022 <del>году</del>	Принято		1		
39	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			12) Таблица 2.79 — Таблица П10.8. Динамика изменения <del>эффективности котельных г. Перми</del>	Принято		1		
40	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			13) Таблица 3.2 — Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО	Не принято	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 замечаниями) - 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.		1	
41	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			14) Таблица 3.3 — Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО	Не принято	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 замечаниями) - 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.		1	
42	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			15) Таблица 3.16 — Общая характеристика магистральных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Перми (П11.1 МУ)	Не принято	Соответствует текущей актуализации СТ		1	
43	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			16) Таблица 3.17 — Общая характеристика распределительных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Перми (П11.3 МУ)	Принято	По информации, устной при предыдущих актуализациях СТ, часть сетей была учтена как сети ГВС. Суммарные протяженность и характеристика распределительных сетей и сетей ГВС, отраженные в текущей актуализации СТ, совпадают с данными в таблице с замечаниями	1		
44	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			17) Таблица 3.18 — Общая характеристика распределительных сетей ГВС ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Перми (П11.4 МУ)	Принято		1		

45	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			18) Таблица 3.19 — Общая характеристика тепловых сетей и сетей ГВС ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Перми	Не принято	Соответствует текущей актуализации СТ			1	
46	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			19) Таблица 3.22 — Способы прокладки магистральных тепловых сетей ТСО в зоне деятельности ЕТО (П11 2 МУ)	Не принято	Соответствует текущей актуализации СТ			1	
47	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			20) Таблица 3.23 — Способы прокладки распределительных тепловых сетей ТСО в зоне деятельности ЕТО	Принято	По информации, учтенной при предыдущих актуализациях СТ, часть сетей была учтена как сети ГВС. Суммарные протяженность и характеристика распределительных сетей и сетей ГВС, отраженные в текущей актуализации СТ, совпадают с данными в таблице с замечанием. Для учета корректировок необходимо предоставить базу тепловых сетей, в соответствии с которой сформирована таблица, так как при предыдущих актуализациях СТ все сети учитывались как надземные	1			
48	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			27) Таблица 3.24 — Способы прокладки сетей ГВС ТСО в зоне деятельности ЕТО	Принято		1			
49	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			28) Таблица 3.25 — Способы прокладки тепловых сетей и сетей ГВС ТСО в зоне деятельности ЕТО	Принято	Для учета корректировок необходимо предоставить базу тепловых сетей, в соответствии с которой сформирована таблица, так как при предыдущих актуализациях СТ все сети учитывались как надземные	1			
50	№244 от 25.09.2023	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	Соответствует текущей актуализации СТ			1	
51	№244 от 25.09.2023	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	Суммарные протяженность и характеристика, 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		1		
52	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			31) Таблица 3.29 — Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Перми	Не принято	Данные в таблице выше, совпадают с данными в текущей актуализации СТ, то есть не актуализированы в соответствии с таблицами "20табл 3.28" и "21табл 3.27"			1	
53	№244 от 25.09.2023	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	С учетом корректировок в соответствии со вкладками "12табл 3.16" - "22табл 3.29" доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет составил 66,7%		1		
54	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			33) Таблица 3.32 — Секционированная арматура на тепловых сетях	Принято		1			
55	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			34) Таблица 3.33 — Температурные графики источников	Принято	При предыдущей актуализации была предоставлена (в том числе в табличной форме) график 95/70 со сдвигом 70 для ГВС. При текущей актуализации информации о смене температурного графика предоставлено не было. Необходимо предоставить температурный график в табличной форме	1			
56	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			35) Таблица 3.36 — Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отопительный объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Температурный график 105/65°C с нижним сдвигом 70°C) — Исключена, приложен документ из п. 36	Принято	При предыдущей актуализации была предоставлена (в том числе в табличной форме) график 95/70 со сдвигом 70 для ГВС. При текущей актуализации информации о смене температурного графика предоставлено не было. Отчета, упомянутого выше, разработку предоставлено не было. Необходимо предоставить температурный график в табличной форме	1			
57	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			36) Режим работы системы централизованного теплоснабжения №45 Единая теплоснабжающая организация №07 (город Пермь) микрорайон «Головино» - город Пермь. Параметры качества тепловой энергии поставляемой от ЦТП-1 (ПНС)Магистраль: «Большое кольцо», «Малое кольцо»	Принято	Информация у разработчика отсутствует. Необходимо предоставить	1			
58	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			37) Таблица 3.50 — Статистика отключ (инцидентов) тепловых сетей по ЕТО № 7 за 2018-2022 гг	Не принято	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 1			1	
59	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			38) Таблица 3.51 — Динамика изменения отключ 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	Исходя из информации, приведенной в таблице 1 на вкладке "27табл 3.50", верные данные по среднему недоотпуску тепловой энергии указаны в таблице с замечанием. Корректировки вносятся и СТ		1		

60	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»				39) Таблица 3.52 — Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, за последние 5 лет (П12.7 МУ)		Не принято	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				1	
61	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»				40) Таблица 3.53 — Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, за последние 5 лет (П12.8 МУ)		Не принято	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"				1	
62	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»				41) Таблица 3.54 — Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, за последние 5 лет (П12.9 МУ)		Не принято	В таблице П12.9 МУ должна приводиться информация по распределительным сетям, а в данном случае в замечании таблица по всем показателям, кроме показателя "Удельное (относительно 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				1	
63	№244 от 25.09.2023	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 (П12.7 МУ)		Принято				1		
64	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»				43) Таблица 3.61 — Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал (П12.7 МУ)		Принято				1		
65	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»				44) Таблица 3.62 — Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО (П12.4 МУ)		Принято частично	Принято в плане удельного расхода электроэнергии на передачу тепловой энергии. В остальном отклонено: - удельный расход воды на передачу тепловой энергии не соответствует приходящему ТСО температурного графика 105/65; - удельное (относительно к материаловой характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период не отражает имеющуюся у разработчика информацию Верные данные приведены в таблице ответа на замечание				1	
66	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»				45) Таблица 3.63 — Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО (П12.5 МУ)		Принято частично	Принято в плане удельного расхода электроэнергии на передачу тепловой энергии. В остальном отклонено: - удельный расход воды на передачу тепловой энергии не соответствует приходящему ТСО температурного графика 105/65; - удельное (относительно к материаловой 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				1	
67	№244 от 25.09.2023	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	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 "31таб 3.60" и "31таб 3.61"				1	
68	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»				47) Таблица 3.65 — Динамика изменения плановых показателей потерь теплоносителя в тепловых сетях систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО, тыс. тонн (П12.11 МУ)		Не принято	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				1	

69	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			48) Таблица 3.66 — Индивидуальные тепловые пункты ТСО в зоне теплоточности ЕТО (ПН) 7 МУ		Принято		1		
70	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			49) Таблица 3.68 — Центральные тепловые пункты ТСО в зоне теплоточности ЕТО (ПН) 6 МУ		Не принято	Соответствует текущей актуализации СГ			1
71	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			50) Таблица 5.1 - Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения с года <del>изменения</del> <del>использования</del> <del>исполнения</del> <del>Схемы теплоснабжения</del>		Не принято	В данной таблице указывается нагрузка, с учетом среднемесячной ГВС			1
72	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			51) Таблица 5.2 — Структура спроса на тепловую мощность в зоне источников тепловой энергии		Принято частично	Нагрузка с учетом максимальной ГВС не соответствует сумме входящих в нее составляющих. Правильная сумма должна составлять 31,98031 Гкал/ч		1	
73	№244 от 25.09.2023	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		Не принято	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 присутствии 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 пп. «к» п. 2 должно учитываться расчетная нагрузка на коллекторах. Это означает, что к расчетной нагрузке потребителей добавляются потери.			1
74	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			53) Таблица 5.6 — Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2023 года		Не принято	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 присутствии теплоотпуске за 2022 г., для целей Схемы теплоснабжения принято допущение что расчетная нагрузка потребителей ООО «ГЭК» составляет 80% от договорных значений			1
75	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			54) Таблица 5.7 — Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года		Принято		1		
76	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			55) Таблица 5.12 — Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии		Не принято	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 присутствии теплоотпуске за 2022 год. 2. Недопустимо баланс тепловой мощности приводить с максимальной нагрузкой ГВС			1
77	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			56) Таблица 5.13 — Существующие и перспективные <del>использования</del> <del>исполнения</del> <del>исполнения</del> <del>Схемы теплоснабжения</del>		Принято		1		
78	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			57) Таблица 8.6 — Таблица П17.2 Тепловой баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за 2022 год		Принято		1		

79	№244 от 25.09.2023	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» - <u>Топливный баланс котельных</u>		Не принято	Требуется уточнения как производился перевод натурального топлива в условное. Указанные значения нижней теплоты сгорания не соответствуют указанным значениям расходов <u>на выработку и доставку тепловой энергии</u>			1	
80	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			59) Таблица 8.49 - Виды основного и резервного топлива по <u>каждому источнику тепловой энергии в Пермь</u>		Принято		1			
81	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			60) Таблица 8.50 — Виды топлива, их доли и значения нижней теплоты сгорания		Не принято	Требуется уточнения как производился перевод натурального топлива в условное. Указанные значения нижней теплоты сгорания не соответствуют указанным значениям расходов <u>на выработку и доставку тепловой энергии</u>			1	
82	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			61) Таблица 9.1 — Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Пермь за период 2018-2022 гг.		не принято	В Схемах теплоснабжения г. Пермь инвестиции на объекты 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 Схемат 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.)			1	
83	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			62) Таблица 10.1 — Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)		Не принято	Соответствует текущей актуализации СТ, не требует корректировок			1	
84	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			63) Таблица 10.2 — Реестр зон деятельности единой <u>теплоснабжающей организации (организаций)</u>		Принято		1			
85	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			64) Таблица 10.3 — Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории <u>городского округа (таблица П49.1 МУ)</u>		Не принято	Соответствует текущей актуализации СТ, не требует корректировок			1	
86	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			65) Таблица 10.4 — Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО		Не принято	Соответствует текущей актуализации СТ, не требует корректировок			1	
87	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			66) Таблица 10.5 — Реестр существующих и извлеченных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах <u>каждого источника</u>		Принято	Корректировка в части собственника котельной принята	1			
88	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			67) Таблица 14.17 — Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в г. Пермь		Принято частично	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 приведенным <u>показателям</u>			1	
89	№244 от 25.09.2023	ООО «ГЭК»			68) Таблица 14.18 — Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии		Принято частично	Показатели в таблице будут уточнены			1	
90	059-04-25/2-88-урн от 28.09.2023	Администрация города Пермь	Глава 15		Глава 15 - не учтена информация, предоставленная Пермским филиалом АО «Газпром газораспределение Пермь» письмом от 28.08.2023 №6059-01-53/1-1869 об исключении из реестра ЕТО данной организации в зоне деятельности котельной ВК <u>№ 1 - источник, 7/1</u>		Принято		1			
91	059-04-25/2-88-урн от 28.09.2023	Администрация города Пермь	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 Пермь от 22.11.2021 №6059-04-17/2-1126-ри вывода из эксплуатации сетей теплоснабжения, принадлежащих ООО «Пермский насосный завод»		Принято частично	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			1	

92	059-04-25/2-88-урн от 28.09.2023	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, Сергиская, 7, Лодыгина,3, 3а, К.Леонова,43а,43б на основании согласованного администрацией города Перми выезда из эксплуатации сетей теплоснабжения, принадлежащих ООО «ЭНЕРГИЯ-М» (письмо от 02.12.2022 №059-04-25/2-199-рн)	Принято	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», лишившей статуса теплосетевой организации, по адресу: ул. Сергиская, 7, ул. Лодыгина, 3, 3а, ул. К. Леонова, 43а, 43б. Уточнения вносятся в раздел 8	1			
93	059-04-25/2-88-урн от 28.09.2023	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 содержит 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	Приложение 1 Глава 8 "Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии" по ТЭЦ-6,9,13,14 содержит информацию о температурном графике 150/70 со срежкой 125. По информации от ЕТО в ТУ указывается график 150/70 и требование к залпов площади теплообмена при проектировании ИТП	1			
94	059-04-25/2-88-урн от 28.09.2023	Администрация города Перми					Принято	Замечания сформированные в таблице формата Excel	1			
95	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1/стр. 21		Фраза: Постановлением Правительства РФ от 25.11.2021 г. №2033 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлены критерии теплосетевых организаций. В соответствии с утвержденными критериями, большинство организаций 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		1			
96	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 теплосетевых 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		1			
97	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1/стр. 25/первый абзац		...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 остался 1 котельная ПМУП "ГКТХ"	Принято		1			
98	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 освоенной территории мкр. «Вышка-2» (ВК СПК Вышка-2).	котельную купило ООО "ПТЭК"	Принято		1			
99	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1/стр. 26		В зону эксплуатационной ответственности филиала «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД» входит 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		1			

100	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1/стр. 27	фраза: "Организации ООО «Ресурс/Энерджи/Терм», ООО «Тепло-Терм», ООО «Энергия-М», ООО «Нитульт-Урала», ООО «СМУ №11», ООО «Урал Девелопмент» оказывают услуги по передаче тепловой энергии потребителям системы централизованного теплоснабжения 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 действия 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 «Добрыня-славя», ООО «Домен» оказывают услуги по передаче тепловой энергии потребителям системы централизованного теплоснабжения зоны	исключить фразу	Принято				1		
101	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1/стр. 27/таблица 1.4	Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплоотопительных 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				1		
102	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1/стр. 35/третий абзац	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				1		
103	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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				1		
104	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 данным актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения (таблица 3.2 Главы 15 актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения)	1. Из графы "Теплоснабжающие (теплоотопительные) организации в границах системы теплоснабжения" предложить исключить организации, которые были лишены статуса ТСО 2. Исключить СЦП 048 ВК Биомед - по причине того, что АО «НПО «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед» (СТ №6048, ЕТО №10) прекратило осуществлять теплоснабжение сторонних потребителей. Потребители в границах ул. Братская, Камская, Луганская, Казанская, Днистровская переведены на теплоснабжение от ВК Южная (СТ №035, ЕТО №03). В связи с чем котельная и система теплоснабжения от нее подлежат исключению из проекта.	#ССЫЛКА!		#ССЫЛКА!			1	
105	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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				1		
106	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1/стр. 47	Таб 1.15 ВК "Искра"	Собственность здания и оборудования - АО "НПО Искра" ул. Алаушевская Пермь 28	Принято				1		
107	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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				1		
108	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 2022 год	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				1		
109	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 балансовый срок эксплуатации 2022 год)	Принято				1		
110	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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				1		

111	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/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 вчит 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 оставившись на 2020 году.	Принято	1			
112	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/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	1			
113	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/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	1			
114	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/стр. 80	Фразы: Для тепловых сетей города Пермь с закрытой системой теплоснабжения принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии по температурному графику 150-70°C со средовой 125°C. 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 промежутки времени в пределах 12 - 24 ч, определяемый диспетчером тепловой сети в зависимости от климатических условий и других факторов согласно п. 4.11.1 ППЭ. 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 среза - качественно-количественный	Принято	1			
115	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/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 (до 2025 год.	Принято	1			
116	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/стр. 99	Фразы: Часть котельных технологически связаны тепловыми сетями с источниками комбинированной 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	1			
117	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/стр. 100	Таблица 2.72 – Таблица П10.1. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне теплоснабжения ИТЦ и ИТЭ	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	1			
118	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/стр. 103	Таблица 2.72 – Таблица П10.1	ВК Поднежик заменить два мазутных котла 2хТВ-061 1989 г.в на два индукционных (ЭЭ) 2хВИК 90 по 90 кВт. 2021 г.в.	Принято	1			
119	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/стр. 113	Таблица 2.73 – Таблица П10.2. ВК "Поднежик"	Тепловая мощность установленная/тепловая мощность располагаемая/тепловая мощность котельной нетто - 0,18 МВт/0,155 Гкал/час	Принято	1			
120	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/стр. 113	Таблица 2.73 – Таблица П10.2. ВК-3	Установленная тепловая мощность ВК-3 - 500 Гкал/час.	Принято частично	1		Если котлы ДЕ-25 установлены на ВК-3, то установленная мощность составляет 500 + 32 Гкал/ч. В то же время неучастие их в выдате тепловой мощности должно отражаться в индикаторе располагаемой мощности, то есть располагаемая мощность составляет 500 Гкал/ч (в установленная - 532 Гкал/ч)	

121	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/стр. 118	Таблица 2.74 – Таблица П10.3. ВК "Подснежник"	Выработка ТЭ за 2022 год - 0, СН - 0, КО - 0, топливо - ЭЭ, электроэнергия - 0	Принято		1		
122	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/стр. 122	Таблица 2.75 - Способы регулирования и проектные температурные режимы отпуска тепловой энергии от котельных г. Пермь № п/п Наименование источника Способ регулирования Температурный график проектный Температурный график фактический 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 ПЦК качественное 95/70 95/70 14 ВК Заозерье качественное 95/70 95/70 15 ВК Запруд качественное 95/70 95/70 16 ВК Балная 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 отпуска-ка тепловой энергии от котельных г. Пермь № п/п Наименование источника Способ регулирования Температурный график проектный Температурный график фактический 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, одия тепловвод - 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 ПЦК 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 Балная гора качественное 95/70 95/70 17 ВК Окуловский качественное, в переходный период - качественно-количественное 95/70 95/70	Принято		1		
123	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/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		1		
124	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/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		1		
125	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/стр. 128	Таблица 2.77 – Степень оснащенности котельных заводами по производству пара	исключить ООО «Тепло»	Принято		1		
126	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/стр. 129	Таблица 2.78 – Таблица П10.7. ВК "Подснежник"	Топливо - ЭЭ	Принято		1		
127	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/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 (ДЮС) газ; ВК "Подснежник" - электрическая энергия; ВК ПЦК - газ	Принято		1		
128	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА I/ТОМ I/стр. 158-173	Таб. 3.1....	Подбить численный итог общего кол-ва реализованных на ТС мероприятий (в шт.)	Принято		1		

129	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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.	<p>Перечень мероприятий принять в соответствии отчетом СКУС за 2022 год, размещенный на официальном сайте администрации г. Перми, добавить мероприятия:</p> <p>01.03.01.021 «Реконструкция ИТП по адресу: Мира, 8»,  01.03.01.033 «Реконструкция ИТП по адресу: Бурмакина, 10»,  01.03.01.039 «Реконструкция ИТП по адресу: 2-я Покровицкая, 11»,  01.03.01.043 «Реконструкция ИТП по адресу: Бурмакина, 15»,  01.03.01.045 «Реконструкция ИТП по адресу: Бурмакина, 23»,  01.03.01.046 «Реконструкция ИТП по адресу: Бурмакина, 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: Черняковского, 52»,  01.03.01.067 «Реконструкция ИТП по адресу: Черняковского, 60»,  01.03.01.069 «Реконструкция ИТП по адресу: Коллинская, 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: Бурмакина, 6»,  01.03.01.096 «Реконструкция ИТП по адресу: Можайская, 24»,  01.03.01.100 «Реконструкция ИТП по адресу: Черняковского, 54»,  01.03.01.102 «Реконструкция ИТП по адресу: Черняковского, 64»,  01.03.01.122 «Реконструкция ИТП по адресу: Суперфосфатная, 6»</p> <p>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.</p>	Принято частично	Не принято в части отражения мероприятий по генерации, так как в данном разделе указываются только мероприятия на тепловых сетях	1			
130	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 LS500-400-458С (ПЧ) с параметрами: номинальный расход 2500 м <sup>3</sup> /час, давление - 45 м в ст.	Принято		1			
131	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1/стр. 186	Фраза: ...□ 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		1			
132	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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-14К-11 в П-536.	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		1			
133	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 (P2 ≤ 6 атм.) и определенных распадаемых испоров (ΔН=15+20м) у потребителей «нижней части города» в теплорайоне функционируют по-визитальные насосные станции ПН-2, ПН-17, ПН-15, ПН-838. Насосные установлены на обратных тепломатристрах (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 всасывающем коллекторе насосов. ПН-15 работает на локальную «нижнюю» зону теплома-матристра 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-579-8А + ТК-573 + ТК-579 + ТК-589. ПН-838 работает на локальную «нижнюю» зону тепломатристра 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		1			



142	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1стр. 409	3.19. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплоотопительных) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи Диспетчерская служба предприятия ООО «ПСК» обеспечивает непрерывное оперативно-диспетчерское управление ПТЭЦ-6, 9, 13, 14 (в части тепловой нагрузки), ВК-2, 3, 20, тепловыми сетями и насосными станциями. Дежурный диспетчер в оперативном отношении, в части ведения	Предприятие ООО «ПСК» реорганизовано в Пермский филиал ПАО «Т Плюс»	Принято	1			
143	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1стр. 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 «Давфосс», 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	1	В числе упомянутых 368 ЦТП учтены 10 ЦТП, находящихся в Краснокамске (ТЭЦ-5). В зонах источников Пермь ПАО «Т Плюс» эксплуатирует 358 ЦТП. В остальном учтено.		
144	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1стр. 439	Зона действия котельной ВК Каменского 9	абзац исключить, т.к. котельная выведена из эксплуатации	Принято	1			
145	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1стр. 440	Зона действия котельной ВК Биомед ...	абзац исключить, т.к. котельная выведена из эксплуатации	Принято	1			
146	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1стр. 441	Зона действия котельной ВК Гор. ...	абзац исключить, т.к. котельная выведена из эксплуатации	Принято	1			
147	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1стр. 442	Зона действия котельной ВК РЖД Каменского 9	абзац исключить, т.к. котельная выведена из эксплуатации	Принято	1			
148	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1стр. 443	Зона действия котельной ВК СПК Вышка-2	смена собственника - котельную купило ООО «ПТЭК»	Принято	1			
149	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 1стр. 446	В зоне радиуса эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-9 находится котельная ...	исключить: ВК Каменского, 28 и ВК Каменского, 9	Принято	1			
150	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2стр. 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, согласованному 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. Привлечение расчетов к согласованным УРУТ очевидно потребует корректировки ГЛАВЫ 10 ... см. лист "Топливные балансы 2024"	Принято	1			
151	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2стр. 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 (в т.ч. 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	1	1. Если котлы ДЕ-25 установлены на ВК-3, то установленная мощность составляет 500 * 32 Гкал/ч. В то же время неучастие их в выдате тепловой мощности должно отражаться в показателе располагаемой мощности, то есть располагаемая мощность составляет 500 Гкал/ч (в 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 выдате тепловой мощности должно отражаться в показателе располагаемой мощности. То есть установленная мощность составляет 447,1 Гкал/ч, а располагаемая - 300		
152	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2стр. 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 параметры работы котельной с учетом замены мазутовых котлов ТВ-061 на индукционные ВК-90	Принято	1			
153	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2стр. 677	8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для ...	Исключить ВК "Подснежник" из числа котельных работающих на мазуте - котельная с 2021 года работает на ЭЭ	Принято	1			
154	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2стр. 678	Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику ...	Резервным видом топлива ТЭЦ-14 является мазут	Принято	1			
155	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2стр. 678	Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику ...	Основное и резервное топливо ВК "Подснежник" - электрическая энергия	Принято	1			
156	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2стр. 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	1			

157	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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	БК "Подснежник" - слово "мазутная" заменить на слово "электрическая"	не принято	БК "Подснежник" стала электротепловой только в 2023 г., а данные в таблице Таблица 10.1. "Основные технико-экономические показатели деятельности основных теплоснабжающих (теплосетевых) организаций в г. Перми" приведенные за 2021-2022 г., когда БК еще не была			1	
158	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2/стр.810	11.1. Описание изменений в утвержденных 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 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	Предложения о корректировке текста о темпе роста ИПУЦ не приняты т.к. не соответствует данным таблицы 11.4 "Индикативные предельные и предельные уровни цен на тепловую энергию ЕТО, утвержденные регулирующим органом на 2022-2023 гг." Дополнение об условиях Соглашения об исполнении схемы теплоснабжения принято и внесено раздел 11.1 Главы 1			1	
159	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2/стр.824	Таблица 11.5 – График поэтапного равномерного введения предельного уровня цены на ТЭ до индикативного	В таб. После ЕТО - ООО "ПСК" поставить *, ввиду даты ссылки на реорганизацию ООО "ПСК" в структуру ПФ ПАО "Т Плюс".	Принято				1	
160	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2/стр.867	12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем	Фразу: "БК Подснежник в качестве основного вида топлива используется мазут" заменить на: "БК Подснежник в качестве основного вида топлива используется электрическую энергию"	Принято				1	
161	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2/стр.869	13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам . и таб. 13.3	БК "Подснежник" работает на ЭЭ	Принято				1	
162	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2/стр.869	Таблица 13.2 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику	Резервное топливо ТЭЦ-14 - мазут!	Принято				1	
163	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2/стр.871	Таблица 13.3 - Характеристики оборудования теплофикационных установок	Установленная мощность БК-3 500 Гкал. (котлы ДЕ работают только на СН)	Принято частично	Если котлы ДЕ-25 установлены на БК-3, то установленная мощность составляет 500 + 32 Гкал/ч. В то же время участие их в выдче тепловой мощности должно отражаться в показателе распыляемой мощности, то есть распыляемая мощность составляет 500 Гкал/ч (а установленная - 532 Гкал/ч)			1	
164	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2/стр.874	Таблица 13.3 - Характеристики оборудования теплофикационных установок	Котлы на БК "Подснежник" типа ТВ-061 заменить на индукционные ВБК-90	Принято				1	
165	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 1/ТОМ 2/стр.887	Таблица 13.4 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Пересмотреть состав и объем выбросов от БК "Подснежник"	Принято				1	
166	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 2/Приложение 1/стр. 7-22	Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (топечные) объекты теплоснабжения, ввод которых запланирован на 2-3 этапа расчетного периода (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 переклассификацию мощности.	Принято	Согласовано с ПАО "Т Плюс"			1	
167	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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	учтено в виде "Zulu 2021 (версия 10.0)"			1	
168	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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				1	
169	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 3/стр. 56-86	5.2. Пьезометрические графики существующего гидравлического режима системы теплоснабжения г. Перми	Не представлены пьезометрические графики режима теплоснабжения от котельных: БК Западная (Качетаров, 50), БК Нижняя Курья (в/ч 63196), БК Наумова 18а, БК Лепетинской 3, БК Жукова 33, БК Б.Революции 151, БК Быхаревская 53, БК Криворожская 36, БК Чащева 36, БК Лепская 32, БК Чувовская 27.	Принято				1	

170	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 3/Приложение 1	Таблица 13 – Оборудование ЦТП, находящегося 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. Еловский-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 Кувбышева, 69/1; ЦТП 7 Кувбышева 89а; ЦТП 8 Кувбышева 79а; ЦТП 9 Солдатова 42/1; ЦТП Кувбышева, 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 Гатарина 32а; ЦТП 18 Кувбышева 4а; ЦТП 19 Монастырская 14б; ЦТП 20 Энгельса, 23; ЦТП ул. Автозаводская,82; ЦТП по ул. Шишкина,20; ЦТП 23 Эскаваторная, 35; ЦТП 25 Толмачева 32, ЦТП 26 Советская 7а; ЦТП 27 А.Гайдара,14; ЦТП 28 Камчатовская 20; ЦТП 30 Кировградская, 68; Насосная Промышленная 65; Бойлерная Промышленная 111; Бойлерная 2 Кувбышева 96а; Бойлерная 3 Шатрова 18а; Бойлерная 4 Шатрова 9а; ЦТП ул.Бараминой,42;	Принято	Информация отражена согласно предоставленному перечню оборудования ЦТП	1			
171	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 в 500 Гкал/час	Принято частично	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)	1			
172	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 НИК-90 составляет 0,155 Гкал/час.	Принято		1			
173	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 4/стр. 107	Таблица 4.1 – Сведения о новых котельных	ВК "Железный Феликс" ул. Держинского, 25 - адрес заменить на: "будет уточнен при проектировании", организация эксплуатирующая источник: ПАО "Т Плюс" заменить на "ТСО <i>по сути деление</i> "	Принято		1			
174	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 5/стр. 5	Опоза: 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 визуализации схемы теплоснабжения предусмотрены установка газопоршневых агрегатов (4 x 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 прекращение действующей водогрейной котельной в микр-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 комиссия приступила к реализации проекта установки ГПА на ВК-3 в составе 3x1500 кВт электрической и 3x1580 кВт тепловой мощности	Принято		1			
175	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 дефицита мощности.	Принято частично	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)	1			
176	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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	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)	1			

177	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 5/стр. 47	Фразе «Строительство или реконструкция объектов теплоснабжения, замещающих выведенные 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		1			
178	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 5/стр. 48-55	Таблица 3.1 – Строительство или реконструкция объектов теплоснабжения, замещающих выведенные из эксплуатации теплосетевые объекты организаций, утративших статус ТСО	Исключить из перечня п. 82 ООО «МЖК-Строй», п. 83 ООО «Север»	Принято		1			
179	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 7/Приложение 1	Таб 1 - 5	Добавить расчет эффективных расходов теплоснабжения в отопительные источники: ВК Западные (Кангаров, 50), ВК <del>Левинский ВК Касаткино</del> <del>Левый ВК Пермь-Левый</del>	Принято		1			
180	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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: Турбогрееты ст. № 1 и № 2 типа ПП-25-90-3М ПТЭЦ-9 выведены из эксплуатации <del>01.11.2022, а № 3 12.2022</del>	Принято		1			
181	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 изменить параметры 4 ГПА 13,2 МВт/ 6,0 Гкал/ч на 3 ГПА 4,5 МВт/4,74 Гкал/час	Принято		1			
182	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 12/стр. 7-8	Таблица 4 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО в Пер-ми за период 2018-2022 гг	См. лист «Замечания ИП РОИВ» и лист «Таб 9.1.»	Принято		1			
183	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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	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			1	
184	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 СЦГ 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	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!				1
185	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 СЦГ 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	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!				1
186	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 15/стр. 39	Таблица 5.1 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО	В отношении СЦГ 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	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!				1
187	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 15/стр. 44	Таблица 6.1 – Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	В отношении СЦГ 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	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!				1

188	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 постановлением мин. Тарифов Пермского края № 20-т от 30.08.2022	Не принято	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 означает потерю права собственности тепловыми сетями				1
189	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 (автоматическая котельная) в системе теплоснабжения № 006 - зоне деятельности 01 ЕТО ПАО «Т Плюс»	Не принято	Организацией предоставлены данные, что она осуществляет эксплуатацию тепловых сетей до точки покупки тепловой энергии ЕТО №01-3. Контур источника тепловой энергии не отделен от сетей ЕТО, в связи с чем все объекты должны относиться к СТ №006, т.е. в составе ЕТО №01-3				1
190	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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				1	
191	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 (собственник/техническое обслуживание)» исключить организации, которые не являются собственниками тепловых сетей: 1. ЕТО 01 - ПМУП «ТКТХ», ООО «Тепло-Терм», ООО «ПермьЕвроГаз», ООО «Бриг Девелопмент», ООО «Добрыня-склад», ООО «Строн-М», ООО «ОКС», АО «ПЗСП» 2. ЕТО 01-2 - ООО «Домен»	Принято			1		
192	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 постановлением мин. Тарифов Пермского края № 20-т от 30.08.2022	Не принято	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 означает потерю права собственности тепловыми сетями				1
193	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 постановлением мин. Тарифов Пермского края № 20-т от 30.08.2022	Не принято	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 означает потерю права собственности тепловыми сетями				1
194	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 постановлением мин. Тарифов Пермского края № 20-т от 30.08.2022	Не принято	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 означает потерю права собственности тепловыми сетями				1
195	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 <del>прогнозируемые</del>	Принято			1		
196	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подъемного оборудования на генераторе ГТУ»	Принято			1		
197	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 ГЭЦ-14 на насос меньшей производительности 1Д200-90» на 2023 год добавить сумму 805 тыс. руб. (см. лист «ИП_Корректировка»)	Принято			1		
198	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 общего пользования №2,3» и 002.01.04.007 «ПТЭЦ-14. Модернизация жд путей общего пользования №2,3» (см. лист «ИП_Корректировка»)	Принято			1		
199	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 от №12. Пермская ГЭЦ-13» исправить факт 2022 года (см. лист «ИП_Корректировка»)	Принято			1		

200	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 "БК Жукова, 33. Реконструкция котельной Жукова, 33" исключить, т.к. мероприятие дублирует 001-3.01.04.007 "БК Жукова, 33. Телеметрия, диспетчеризация водогрейной котельной по ул. М.Жукова, 33" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1				
201	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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/БК-3" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1				
202	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 №6059-01-54/2-314 (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1				
203	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 №6059-01-54/2-314 (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1				
204	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 №6059-01-54/2-314 (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1				
205	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 №6059-01-54/2-314 (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1				
206	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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	1				
207	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 №6059-01-54/2-314 (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1				
208	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подводящего 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 №6059-01-54/2-314 (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1				
209	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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. Котловского Ду 600 мм" исправить наименование мероприятия в соответствии с письмом главы города Перми от 07.04.2023 №6059-01-54/2-314 (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1				
210	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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	1				
211	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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	1				
212	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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	1				

213	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания без НДС тыс. руб.	исключить мероприятие (см лист "ИП_Корректировка"); 001.02.03.3188 "Оснащение объектов ТС системой ОПС"	Принято	1				
214	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания 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	1				
215	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания 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	1				
216	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания без НДС тыс. руб.	Объединить мероприятия 001.02.03.3195, 001.02.03.3449 "Техническое перевооружение попугайного дренажа магистралей М2-13, М2-02, М2-04 возле ПН-1" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1				
217	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания 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. Клара Цеткин, Ду 400мм." (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1				
218	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания 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	1				
219	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания 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	1				
220	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания 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	1				
221	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания 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	1				
222	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания 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	1				
223	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания 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	1				
224	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания без НДС тыс. руб.	Объединить мероприятия 001.02.03.3217, 001.02.03.3436 "Техническое перевооружение сети М1-20 от ТК 666-6 до Екатеринбургская,88" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1				
225	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 подписания 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	1				

226	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 ЦПН-16 ул. Кроштинская, 6 до ж.д. Кроштинская, 6" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
227	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 ЦПП-6 ул.Пушкина,11. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
228	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 ЦПП-46 ул.Звонарева, 46 до ул.Юршв.96" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
229	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 протяженностью в одноструйном исчислении 454 м. по ул.Леонова" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
230	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 протяженностью в одноструйном исчислении 364 м по ул. Левченко" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
231	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 протяженностью в одноструйном исчислении 448 м по ул. Подводников-Ковшоварейская" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
232	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 протяженностью в одноструйном исчислении 545 м. по ул.Свяжичева" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
233	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 протяженностью в одноструйном исчислении 443 м. по ул.Свяжичева" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
234	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 протяженностью в одноструйном исчислении 631 м. по пр.Декабриста" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
235	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 протяженностью в одноструйном исчислении 1356 м. по ул.Льва Толстого" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
236	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 496А Ду 800мм протяженностью в одноструйном исчислении 526м. по ул. Танкистов", 001.02.03.3505 "Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-02 от ТК 493 до ТК 496 Ду 700мм протяженностью в одноструйном 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 протяженностью в одноструйном исчислении 526 м. по ул. Танкистов" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
237	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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	1			

238	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 11.09.2023г. № 1121/11.09.2023г.	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 протяженностью в однострубно и численности 650 м. по ул. Е. Хмельницкого" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято				1	
239	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 11.09.2023г. № 1121/11.09.2023г.	Объединить мероприятия 002.02.03.3258, 002.02.03.3456 "Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-117-44 до ЦТП1-52 Ду 150/100/70/50 мм протяженностью в однострубно и численности 956 м. по ул. Чистопольская" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято				1	
240	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 16/стр. 91	001.02.03.3269 "Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от Т-549 до К-553А Ду=1995, Ду=600 мм"	Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3269 "Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от Т-549 до К-553 по ул. 1995, Ду=600 мм"	Принято				1	
241	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 однострубно и численности 1014,9 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 однострубно и численности 1014,9 м. Ду=600 мм"	Принято				1	
242	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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. Комсомольца Бельева, 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				1	
243	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 в.б.а"	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				1	
244	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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. Советская"	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. Советская"	Принято				1	
245	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 в здании ТДА"	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 в здании ТДА"	Принято				1	
246	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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. Новоржевская, 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				1	
247	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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. Полянская, Ду 500 мм"	Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3302 "Реконструкция участка тепловой сети М1-09 от К-763 до К-763 по ул. Полянская, Ду 500 мм"	Принято				1	
248	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 16/стр. 95	001.02.03.3316 "Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, шГВС, отопления на участке от ЦТП№67Д от ЦТП до ж.д. по ул. Малкова 28,28/4, 30,30А Ду 150/100/80/50 L=11000/575/0/0/760/80"	Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3316 "Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, шГВС, отопления на участке от ЦТП№67Д до ж.д. по ул. Малкова 28,28/3, 30/2,30А Ду 150/100/80/50"	Принято				1	
249	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 16/стр. 95	001.02.03.3317 "Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, шГВС, отопления на участке от ЦТП№638Д 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, шГВС, 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				1	
250	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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, Ленин, 78а, ТК 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, Ленин, 78а, 78,80,82 Ду 150/100/80 мм"	Принято				1	
251	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 6/3,60а,60 Ду 150/100/80/50 мм"	Принято				1	
252	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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				1	
253	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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. Мухоморова Ду 350 мм"	Изменить наименование у мероприятия: 001.02.03.3326 "Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 501 до ТК 501-10 по ул. Мухоморова, Ду 350 мм"	Принято				1	
254	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 16/стр. 96	001.02.03.3329 "Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, шГВС, отопления на участке от ЦТП№67Д 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, шГВС, отопления на участке от ЦТП№67Д до ж.д. по ул.Василия Каменского, 6,8,14, 16; Ду 250/200/150/100 мм"	Принято				1	

255	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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, 276 кв.м. 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, 276 кв.м. L=400 м"	Принято	1			
256	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 ЦПП №45М, ул. Уинская Ду 150 мм"	Принято	1			
257	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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"	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	1			
258	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 БС-ИПС тыс. руб.	У мероприятия изменить САРЕХ 001.02.03.3347 "Реконструкция ТС в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-6/БК-3" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
259	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 БС-ИПС 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 диаметра Ду 300мм на 2 Ду 400мм." (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
260	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 БС-ИПС тыс. руб.	Объединить мероприятия 001.02.07.7003, 001.02.07.7013 "Техническое перевооружение ПН 838 с установкой сетевого дисоса 1 шт и узлов учета тепловой энергии" (см. лист "ИП_Корректировка")	Принято	1			
261	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 ГВС-2шт, МНС-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	1			
262	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	ГЛАВА 16/стр. 116	001.02.08.8060 "Реконструкция оборудования ЦТП№21 ул. Парковый 54 увеличение пластин на ВПУ ГВС на 100 штук"	Изменить наименование у мероприятия: 001.02.08.8060 "Реконструкция оборудования ЦТП№21 ул. Подлесная 45 увеличение пластин на ВПУ ГВС на 100 штук"	Принято	1			
263	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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	1			
264	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 БС-ИПС 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	1			
265	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 БС-ИПС тыс. руб.	Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.03.3487 "Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦПП-02_ул. Черняховского 90" (см. лист "факт ИП 2022")	Принято	1			
266	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 БС-ИПС 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. Трехлобова 100" (см. лист "факт ИП 2022")	Принято	1			
267	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 БС-ИПС тыс. руб.	Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.03.3556 "Техническое перевооружение тепловой сети ТК4 - т.И (ПВР)" (см. лист "факт ИП 2022")	Принято	1			
268	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 БС-ИПС тыс. руб.	Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.03.3557 "Техническое перевооружение тепловой сети т.И - ТК6 (ПВР)" (см. лист "факт ИП 2022")	Принято	1			
269	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 БС-ИПС тыс. руб.	Изменить сумму фактических инвестиций за 2022 год по мероприятию 001-3.02.03.3558 "Техническое перевооружение тепловой сети ТК6 - ТК10 (ПВР)" (см. лист "факт ИП 2022")	Принято	1			







303	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 инвестиций за 2022 год по мероприятию 01-3.03.01.122 "Реконструкция ИП1 по адресу Суперфосфатная, 6" (см лист "факт ИП 2022")		Принято		1			
304	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 постановлением 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. III Космонавтов, 330а, расположенную в административных границах города Перми		Не принято	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 означает 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 актуализациях			1	
305	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 постановлением 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. III Космонавтов, 330а, расположенную в административных границах города Перми		Не принято	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 означает 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 актуализациях			1	
306	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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 постановлением 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. III Космонавтов, 330а, расположенную в административных границах города Перми		Не принято	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 означает 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 актуализациях			1	
307	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	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"	Для принятия и утвреждения замечания необходимо утвержденные ИП ПАО "Т Плюс" на 2018-2021 и Отчеты о выполнении ИП с инвестициями "план/факт" по мероприятиям, относящимся на ТЭ в г. Перми за 2018-2021 в формате Эксель, содержащие расчет/выборку, соответствующую предложенным ТСО в замечаниях объемам инвестиций по ИП и фактическим	Принято		1			
308	от 28.09.2023 № 51000-08-02841	ПАО «Т Плюс»	УЧ/Том-1/Том-2	Все таблицы и реестры	Проверить корректность нумерации "систем теплоснабжения", "зон деятельности ЕТО" и "СЦТ", привести к единообразию и логике с т.д. технологических связей		Принято		1			

309	от 03.10.2023 № 345	ООО «РЭМ-Сервис»				По результатам рассмотрения проект схемы теплоснабжения города Перми до 2043 года было установлено, что отсутствует информация о вводимой в эксплуатацию новой блочной модульной котельной по адресу: г. Пермь, ул. 2-я Казанская, чу 5. Указанная котельная вводится в эксплуатацию для переноса тепловой нагрузки потребителей от выводящей 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		1			
310	от 03.10.2023 № 345	ООО «РЭМ-Сервис»				Проектная мощность — 3,1 МВт (2,67 Гкал/час).	Принято		1			
311	от 03.10.2023 № 345	ООО «РЭМ-Сервис»				Основной вид топлива — природный газ, категория электроснабжения по надежности - 2.	Принято		1			
312	от 03.10.2023 № 345	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		1			
313	от 03.10.2023 № 345	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	Поскольку режимы работы приводятся для существующих источников, замечание будет учтено при следующей актуализации при смене базового года, в котором котельная будет фигурировать как существующая.		1		
314	от 03.10.2023 № 345	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		1			
315	от 03.10.2023 № 345	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		1			
316	от 03.10.2023 № 345	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 г. Перми.	Принято		1			
317	от 03.10.2023 № 345	ООО «РЭМ-Сервис»				Дополнительно просим рассмотреть возможность присвоения ООО «РЭМ-сервис» статуса единой теплоснабжающей организации в зоне действия выводящей из эксплуатации котельной АО «НОВОМЕТ-Пермь», после фактического переключения потребителей от выводящей из эксплуатации котельной АО «НОВОМЕТ-Пермь» к вводимой в эксплуатацию котельной ООО «РЭМ-сервис».	Принято частично			1		
318	от 26.09.2023 № ТИМ-1879	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)»	Приложение: 1. Перспективный баланс тепловой мощности котельных ООО «Тимсервис» на период 2024-2043 гг.; 2. Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО.	Принято частично	1. В части СН и потерь - принято 2. В части договорных нагрузок - принято частично. Нагрузка отопления и вентиляции принимается. Нагрузка ГВС указана максимальная, в связи чем в балансах учтено значение с учетом перехода от максимальной к средней нагрузке. 3. Расчетная нагрузка не соответствует договорной. В соответствии с пп. «ж» 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 поступившем теплоотпуске за 2022 г., значение расчетной нагрузки принято 80% от договорных значений.		1	

319	от 26.09.2023 № ТИМ-1879	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).	Приложение: 1. Перспективный баланс тепловой мощности котельных ООО «Тимсервис» на период 2024-2043 гг.; 2. Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО.	Принято частично	1. В части СН и потерь - принято 2. В части договорных нагрузок - принято частично. Нагрузка отопления и вентиляции принимается. Нагрузка ГВС указана максимальная, в связи чем в балансах учтено значение с учетом перехода от максимальной к среднесуточной нагрузке 3. Расчетная нагрузка не соответствует договорной. В соответствии с пп. «к» п. 2 Требований к схемам теплоснабжения « <i>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.</i> » Поскольку ООО «Тимсервис» не предоставило сведения о поступочном теплоотпуске за 2022 г., значение расчетной нагрузки принято 80% от договорных значений	1			
320	от 26.09.2023 № ТИМ-1879	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)	Приложение: 1. Перспективный баланс тепловой мощности котельных ООО «Тимсервис» на период 2024-2043 гг.; 2. Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО.	Принято		1			
321		Ермаков В.А.				БК Южная - не обозначены потребители		Принято		1			
322		Ермаков В.А.				БК Дементьева, 50 – не оформлено право собственности на котельную, обслуживание осуществляется в рамках протокола КСН, <del>группы МКД</del>		Принято частично	Вопрос не зависит от разработчика Схемы теплоснабжения. Предлагается учесть при <del>следующей актуализации</del>	1			
323		Ермаков В.А.				Не эффективна (не согласованная) работа коммунальных служб по устранению аварийных ситуаций		Принято частично	Вопрос не зависит от разработчика Схемы теплоснабжения. Предлагается учесть при <del>следующей актуализации</del>	1			
324		Лаврентьев А.А.				Не отражена информация по бесхозяйному имуществу		Принято частично	1) Перечень бесхозяйных сетей представлен в разделе 12 Утвержденной части 2) В разделе 3 Главы 5 рассмотрены станции для теплосетевых организаций, которые утратили статус теплосетевых	1			
325		Лаврентьев А.А.				Отсутствует информация по собственникам и специализированным организациям, осуществляющим обслуживание групповых индивидуальных пунктов, установленных в подвальных помещениях МКД (групповые <del>пункты</del> )		Принято частично	Предлагается составить отдельное приложение при последующей актуализации, но в настоящее время для учета предложения недостаточно информации	1			
326		Лаврентьев А.А.				Не рассмотрен вопрос / не предусмотрены мероприятия по подключению социальных объектов к системе теплоснабжения в период начала ОЭП зависящих от подключения МКД к <del>теплоснабжению</del>		Принято частично	Предлагается учесть при ежегодной актуализации, поскольку для таких решений необходим поиск источников финансирования	1			
327		Медведев А.Ю. (депутат ПГД)				Уход от централизованной системы теплоснабжения, отвал от замены и эксплуатации тепловых сетей, переход на индивидуальное теплоснабжение		Принято частично	В целом предложение может быть учтено, но требуется детальная проработка, в том числе с организацией "пилотных" проектов на примере <del>индивидуальных зон</del>	1			
328	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 2	Таблица 2.1 расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	БК ГКТХ Вышка-2 – 43,84 Гкал/час БК Хабаровская, 139 – 15,60 Гкал/час БК Белозерская, 48 – 2,51 Гкал/час БК Дементьева, 50 – 0,7 Гкал/час БК Южная – 2,88 Гкал/час	БК ГКТХ Вышка-2 – 58,4 Гкал/час БК Хабаровская, 139 – 19,79 Гкал/час БК Белозерская, 48 – 3,37 Гкал/час БК Дементьева, 50 – 0,86 Гкал/час БК Южная – 4,55 Гкал/час		Не принято	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 ГВС макс. 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			1	
329	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 2 Приложение 1	п. 938	ул. Целинная, 37	исключить объект ул. Целинная, 37	Мероприятие выполнено 2020	Принято		1			
330	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 2 Приложение 1	п. 939	ул. Белозерская, 56	исключить объект ул. Белозерская, 56	Мероприятие выполнено 2021	Принято		1			

331	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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 – 0,788 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 – 1,043992 Гкал/час	В соответствии с договором подключения №11Р/2021 от 27.10.2021 (ГУ)	Принято	1				
332	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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	В соответствии с дополнительным соглашением №2 к договору подключения №87/ОУ-2019 от 05.12.2019	Принято	1				
333	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 2. Приложение 1	п. 1022	Жилой дом по ул. Гашкова, 32 (вынос тепловой сети)	Исключить	Мероприятие выполнено в 2021 г.	Принято	1				
334	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 2. Приложение 1	п. 1023	Жилой дом по ул. Сигвева, 10	Исключить	Мероприятие выполнено в 2021 г.	Принято	1				
335	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 2. Приложение 1	п. 1099	Комплекс по Иньвенской	Исключить	Заявка в ПМУП «ГКТХ» не направлялась	Принято	1				
336	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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 – 1,3793 Гкал/час Сумма с учетом максимальной ГВС – 1,8508 Гкал/час	В соответствии с договором подключения №10 от 09.08.2022	Принято	1				
337	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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 <del>Сумма с учетом максимальной ГВС – 1,032 Гкал/час</del>	В соответствии с доп.соглашением к договору подключения №1П/2019 от 21.11.2019	Принято	1				
338	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 4	Таблица 2.1.	Присоединенная нагрузка: НК ГКТХ Вышка-2 – 43,84 Гкал/час ВК Хабаровская, 139 – 15,60 Гкал/час ВК Белозерская, 48 – 2,51 Гкал/час ВК Деметьева, 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 Деметьева, 50 – 0,86 Гкал/час ВК Южная – 4,55 Гкал/час		Не принято		1		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	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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 Деметьева, 50 (ул. Деметьева, 50); - ВК Южная (ул. Казахская, 106); - БМК Верхнемолодежная (мкр. Верхний Молодежный) - ВК Татарюгская (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 Деметьева, 50 (ул. Деметьева, 50); - ВК Южная (ул. Казахская, 106);	БМК Верхнемолодежная (мкр. Верхний Молодежный) ВК Татарюгская (на месте ЦТП-24 от ЛВК-20) не входит в состав ЕТО №03 – ПМУП «ГКТХ»	Принято	1				
340	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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 Деметьева, 50 (ул. Деметьева, 50); - ВК Южная (ул. Казахская, 106); - БМК Верхнемолодежная (мкр. Верхний Молодежный) - ВК Татарюгская (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 Деметьева, 50 (ул. Деметьева, 50); - ВК Южная (ул. Казахская, 106);	Не учитывать в итогах данные по котельным - БМК Верхнемолодежная (мкр. Верхний Молодежный) - ВК Татарюгская (на месте ЦТП-24 от ЛВК-20) (на месте ЦТП-24) Не входит в состав ЕТО №03 – ПМУП «ГКТХ»	Принято	1				

341	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 7	Раздел 2, абзп. 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 подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, правила 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	Постановление Правительства Российской Федерации от 30.11.2021г. №2115	Принято	1							
342	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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		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					1
343	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 8	Табл. 5.1., Шифр проекта 003.02.01.1148	ул. Целинная, 37	исключить объект ул. Целинная, 37	Потребитель подключен 2020	Принято	1							
344	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 8	Табл. 5.1., Шифр проекта 003.02.01.1149	ул. Белозерская, 56	исключить объект ул. Белозерская, 56	Потребитель подключен 2021	Принято	1							
345	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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.	Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики от 04.08.2021 №63-тп	Принято	1							
346	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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.	Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики от 28.08.2019 №115-тп	Принято	1							
347	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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.	Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики от 28.08.2019 №115-тп	Принято	1							
348	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 8	Табл. 5.1.	Гашкова, 20а (бассейн) МЕРОПРИЯТИЕ: ОТСУСТВУЕТ	Исключить мероприятие Гашкова, 20а (бассейн) цена без НДС – 1 040, 984 тыс. руб., цена с НДС 1 249,18 тыс. руб.	Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики от 28.08.2019 №116-тп	Принято	1							
349	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 8	Табл. 5.1.003.02.01.1406	Комплекс по Иньвенской.	Исключить	Заявка в ПМУП «ГКТХ» не направлялась	Принято	1							
350	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 10	Таблица 4.1. п. 39	ВК Южная, резервное топливо – нет	ВК Южная, резервное топливо – дизельное топливо		Принято	1							
351	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 10	Таблица 5.1. Теплосточник №35 ВК ГКТХ Вышка-2 МО г. Пермь в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ» п.2, 2.1.	8232	8180,9	Газ для котельной от газопровода Н.Тура –Пермь.1 (КС Пермская).	Принято	1							
352	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 10	Таблица 5.1. Теплосточник №36 ВК Хабаровская, 139 МО г. Пермь в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ» п.2, 2.1	8232	8149,9	Газ для котельной от газопровода Ямбург-Тула 1,2 (ГРС Добрянки-2)	Принято	1							
353	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 10	Таблица 5.1. Теплосточник №37 ВК Белозерская, 48 МО г. Пермь в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ» п.2, 2.1.	8232	8180,9	Газ для котельной от газопровода Н.Тура –Пермь.1 (КС Пермская).	Принято	1							
354	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 10	Таблица 5.1. Теплосточник №38 ВК Дементьева, 50 МО г. Пермь в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ» п.2, 2.1.	8232	8180,9	Газ для котельной от газопровода Н.Тура –Пермь.1 (КС Пермская).	Принято	1							
355	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 10	Таблица 5.1. Теплосточник №39 ВК Южная МО г. Пермь в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ» п.2, 2.1.	8232	8180,9	Газ для котельной от газопровода Н.Тура –Пермь.1 (КС Пермская).	Принято	1							
356	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 13	Табл. 3.1. Теплосточник №41 ВК Южная	Не указана отапливаемая площадь жилых и общественно-деловых зданий	Указать отапливаемую площадь жилых и общественно-деловых зданий		Принято	1							

357	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 13	Табл. 5.1, 6.1	Присоединенная нагрузка: ЭК ГКТХ Вышка-2 – 43,84 Гкал/час ЭК Хабаровская, 139 – 15,60 Гкал/час ЭК Белогорская, 48 – 2,51 Гкал/час ЭК Деметтлева, 50 – 0,7 Гкал/час ЭК Южная – 2,88 Гкал/час	ЭК ГКТХ Вышка-2 – 58,4 Гкал/час ЭК Хабаровская, 139 – 19,79 Гкал/час ЭК Белогорская, 48 – 3,37 Гкал/час ЭК Деметтлева, 50 – 0,86 Гкал/час ЭК Южная – 4,55 Гкал/час	Не принято	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.			1
358	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 13	Табл. 5.3 – Таблица 1348.3 п. 2	Присоединенная тепловая нагрузка 73,0 Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка 86,97 Гкал/час	Не принято	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.			1
359	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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				1
360	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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%	Распоряжения ДИО	Принято			1
361	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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.	В хол. ведении ПМУП «ГКТХ» тепловые сети в соответствии с распоряжениями ДИО	Принято			1
362	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Табл. 1.2., 3.1., 3.2. ЕТО №4 (БК Докучьева, 31)	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети ОТСУТСВУЮТ	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети.	В хол. ведении ПМУП «ГКТХ» тепловые сети в соответствии с распоряжениями ДИО	Принято			1
363	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Табл. 1.2., 3.1., 3.2. (БК Костычева, 9)	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети ОТСУТСВУЮТ	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети.	В хол. ведении ПМУП «ГКТХ» тепловые сети в соответствии с распоряжениями ДИО	Принято			1
364	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Табл. 1.2., 3.1., 3.2. Прочие ЕТО (БК ЧОС)	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети ОТСУТСВУЮТ	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети.	В хол. ведении ПМУП «ГКТХ» тепловые сети в соответствии с распоряжениями ДИО	Принято			1
365	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Табл. 1.2., 3.1., 3.2. Прочие ЕТО (Котельная «Пермский мукомольный завод»)	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети ОТСУТСВУЮТ	(Котельная «Пермский мукомольный завод») Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети.	В хол. ведении ПМУП «ГКТХ» тепловые сети в соответствии с распоряжениями ДИО	Принято			1
366	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 2.1. ЕТО №2 (ТЭЦ-14)	Тепловые сети техническое обслуживание ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ	Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ»	В хол. ведении ПМУП «ГКТХ» тепловые сети в соответствии с распоряжениями ДИО	Принято			1
367	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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.	Сети переданы в хол. ведение ПМУП «ГКТХ» в соответствии с распоряжениями ДИО	Принято			1
368	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 2.1. ЕТО №4 (БК Докучьева, 31)	Тепловые сети техническое обслуживание ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ	Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ»	Сети переданы в хол. ведение ПМУП «ГКТХ» в соответствии с распоряжениями ДИО	Принято			1
369	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 2.1. ЕТО №4 (БК Костычева, 9)	Тепловые сети техническое обслуживание ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ	Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ»	Сети переданы в хол. ведение ПМУП «ГКТХ» в соответствии с распоряжениями ДИО	Принято			1
370	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 2.1. Прочие ЕТО (БК ЧОС)	Тепловые сети техническое обслуживание ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ	Тепловые сети техническое обслуживание - ПМУП «ГКТХ»	Сети переданы в хол. ведение ПМУП «ГКТХ» в соответствии с распоряжениями ДИО	Принято			1
371	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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»	Сети переданы в хол. ведение ПМУП «ГКТХ» в соответствии с распоряжениями ДИО	Принято			1
372	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 4.1. ЕТО №2 (ТЭЦ-14)	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСВУЮТ	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети, вид имущества: государственное – хол. ведение	Сети переданы в хол. ведение ПМУП «ГКТХ» в соответствии с распоряжениями ДИО	Принято			1

373	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 4.1. ЕТО №4 (ВК Докучаева, 31)	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСТВУЮТ	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети, вид имущественного права - хоз. ведение	Сети переданы в хоз. ведение ПМУП «ГКТХ» в соответствии с постановлением Правительства Пермского края от 28.08.2019 №115-п	Принято		1		
374	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 4.1. ЕТО №4 (ВК Костычева, 9)	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСТВУЮТ	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети, вид имущественного права - хоз. ведение	Сети переданы в хоз. ведение ПМУП «ГКТХ» в соответствии с постановлением Правительства Пермского края от 28.08.2019 №115-п	Принято		1		
375	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 4.1. Прочие ЕТО (ВК ЧОС)	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСТВУЮТ	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети, вид имущественного права - хоз. ведение	Сети переданы в хоз. ведение ПМУП «ГКТХ» в соответствии с постановлением Правительства Пермского края от 28.08.2019 №115-п	Принято		1		
376	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 15	Таблица 4.1. Прочие ЕТО (Котельная «Пермский мукомольный завод»)	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ» ОТСУТСТВУЮТ	Теплосетевая организация - ПМУП «ГКТХ», объекты - сети, вид имущественного права - аренда	Сети переданы в хоз. ведение ПМУП «ГКТХ» в соответствии с постановлением Правительства Пермского края от 28.08.2019 №115-п	Принято		1		
377	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 16	Табл. 2.1. 003.02.01.1348	ул. Целинная, 37	Исключить	Потребитель подключен 2020	Принято		1		
378	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 16	Табл. 2.1. 003.02.01.1349	ул. Белозерская, 56	Исключить	Потребитель подключен 2021	Принято		1		
379	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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.,	Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики от 04.08.2021 №63-тп	Принято		1	
380	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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.,	Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики от 28.08.2019 №115-тп	Принято		1	
381	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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	Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики от 23.01.2023 №2-тп	Принято		1	
382	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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	Исключить	Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики от 28.08.2019 №116-тп	Принято		1	
383	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 16	Табл. 2.1. 003.02.01.1348 ул. Целинная, 17	цена без НДС - 2 567 тыс. руб., 2025 год	исключить объект ул. Целинная, 37	Потребитель подключен 2020	Принято		1		
384	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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	Потребитель подключен 2021	Принято		1		
385	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	ПМУП «ГКТХ»	Глава 16	Табл. 2.1. 003.02.01.1406 «Комплекс по Иньвенской»	цена без НДС - 52 330 тыс. руб., 2037 год	Исключить	чавка в ПМУП «ГКТХ» не подавалась	Принято		1		
386	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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»	На основании договора о безвозмездном пользовании участками инженерных сетей	принято		1		
387	059-04-ГКТХ-4.1-35 от 06.10.2023	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.)	В соответствии с техническими паспортами на котлы	принято		1		
388	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камгазк-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/л №58, столбец 3 (стр. 22)	11,87	0	АО «Камгазк-Химпром» не осуществляет выработку тепловой энергии в горячей воде	Принято		1		
389	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камгазк-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/л №58, столбец 4 (стр. 22)	11,87	0	То же	Принято		1		
390	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камгазк-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/л №58, столбец 5 (стр. 22)	11,87	0	То же	Принято		1		
391	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камгазк-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/л №58, столбец 6 (стр. 22)	13,66	0	То же	Принято		1		
392	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камгазк-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/л №58, столбец 7 (стр. 22)	35,97	0	То же	Принято		1		
393	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камгазк-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/л №58, столбец 8 (стр. 22)	0	40,07	Расчетная тепловая нагрузка на здания суммарная	Принято		1		
394	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камгазк-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/л №58, столбец 9 (стр. 22)	0	40,07	То же	Принято		1		
395	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камгазк-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/л №58, столбец 10 (стр. 22)	0	40,07	То же	Принято		1		
396	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камгазк-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/л №58, столбец 11 (стр. 22)	0	40,07	То же	Принято		1		

397	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/п №58, столбец 13 (стр. 22)	0	40,07	То же	Принято		1		
398	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/п №58, столбец 13 (стр. 22)	11,87	40,07	То же	Принято		1		
399	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/п №58, столбец 14 (стр. 22)	11,87	40,07	То же	Принято		1		
400	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/п №58, столбец 14 (стр. 22)	11,87	40,07	То же	Принято		1		
401	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/п №58, столбец 16 (стр. 22)	13,66	40,07	То же	Принято		1		
402	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	УЧ	Табл. 1.3, п/п №58, столбец 17 (стр. 22)	35,97	40,07	То же	Принято		1		
403	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	УЧ	Табл. 2.5, п/п №4, (стр. 161)	1,04; 1,04; 1,04; 1,04; 2,74 ...	0	АО «Камтэкс-Химпром» не осуществляет передачу тепловой энергии в горячей воде	Принято		1		
404	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	УЧ	Табл. 2.5, п/п №6, (стр. 161)	15,78; 15,78; 15,78; 15,78; 41,54 ...	0	АО «Камтэкс-Химпром» не осуществляет выработку тепловой энергии в горячей воде	Принято	Показатель переименован	1		
405	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	УЧ	Табл. 2.5, п/п №7, (стр. 161)	11,87; 11,87; 11,87; 13,66; 35,97 ...	0	То же	Принято	Показатель переименован, добавлена строка 10-1	1		
406	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	УЧ	Табл. 2.5, п/п №8, (стр. 161)	10,68; 10,68; 10,68; 12,44; 32,76 ...	0	То же	Принято		1		
407	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	УЧ	Табл. 2.5, п/п №10, (стр. 161)	0,15; 0,15; 0,15; 0,18; 0,47 ...	0	То же	Принято		1		
408	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	УЧ	Табл. 5.13, п/п №62, столбец 4 (стр. 325)	95/70°C	-	АО «Камтэкс-Химпром» не осуществляет выработку тепловой энергии в горячей воде	Принято		1		
409	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 3, столбец 4 (стр. 107)	2012	2013	Характеристики эксплуатируемых котельных установок	Принято		1		
410	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 4, столбец 4 (стр. 107)	2012	2013	То же	Принято		1		
411	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 1, столбец 5 (стр. 107)	16,00	16,68	То же	Принято		1		
412	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 2, столбец 5 (стр. 107)	16,00	18,50	То же	Принято		1		
413	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 3, столбец 5 (стр. 107)	13,915	12,50	То же	Принято		1		
414	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 4, столбец 5 (стр. 107)	13,915	12,50	То же	Принято		1		
415	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, столбец 6 (стр. 107)	59,830	60,180	То же	Принято		1		
416	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 1, столбец 7 (стр. 107)	154,70	155,12	То же	Принято		1		
417	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 2, столбец 7 (стр. 107)	154,30	154,40	То же	Принято		1		
418	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 3, столбец 7 (стр. 107)	164,70	166,90	То же	Принято		1		
419	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 4, столбец 8 (стр. 107)	166,10	168,65	То же	Принято		1		
420	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 1, столбец 8 (стр. 107)	92,4	92,1	То же	Принято		1		
421	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 3, столбец 8 (стр. 107)	86,8	86,6	То же	Принято		1		
422	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, строка 4, столбец 8 (стр. 107)	86,0	86,6	То же	Принято		1		
423	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 1.3, п/п 58, столбец 9 (стр. 107)	159,95	161,27	То же	Принято		1		
424	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 2.75, п/п 58, столбец 3 (стр. 123)	качественные	-	АО «Камтэкс-Химпром» не осуществляет выработку тепловой энергии в горячей воде	Принято		1		
425	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 2.75, п/п 58, столбец 4 (стр. 123)	95/70	-	То же	Принято		1		
426	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 2.75, п/п 58, столбец 5 (стр. 123)	95/70	-	То же	Принято		1		
427	№739-23 от 06.10.2023	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	АО «Камтэкс-Химпром» не осуществляет передачу тепловой энергии в тепловые сети	Принято		1		
428	№739-23 от 06.10.2023	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	То же	Принято		1		
429	№739-23 от 06.10.2023	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	То же	Принято		1		
430	№739-23 от 06.10.2023	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	То же	Принято		1		

431	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 3.61, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром», столбец 1 (стр. 361)	2,276; 2,276; 2,344; 2,344; 2,344	0	То же	Принято		1			
432	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 3.61, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром», столбец 2 (стр. 361)	2,276; 2,276; 2,344; 2,344; 2,344	0	То же	Принято		1			
433	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 3.61, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром», столбец 3 (стр. 361)	16,622; 16,622; 16,622; 16,622; 16,622	0	То же	Принято		1			
434	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 3.61, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром», столбец 4 (стр. 361)	12,4%; 12,4%; 12,4%; 12,4%; 12,4%	0	То же	Принято		1			
435	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 3.64, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром», столбец 1 (стр. 387)	16,622; 16,622; 16,622; 16,622; 16,622	0	То же	Принято		1			
436	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 3.64, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром», столбец 2 (стр. 387)	16,622; 16,622; 16,622; 16,622; 16,622	0	То же	Принято		1			
437	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 3.64, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром», столбец 3 (стр. 387)	12,4%; 12,4%; 12,4%; 12,4%; 12,4%	0	То же	Принято		1			
438	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 3.65, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром», столбец 1 (стр. 394-396)	3,440; 3,440; 3,440; 3,440; 3,440	0	То же	Принято		1			
439	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 3.65, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром», столбец 2 (стр. 394-396)	3,440; 3,440; 3,440; 3,440; 3,440	0	То же	Принято		1			
440	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 3.65, ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром», столбец 3 (стр. 394-396)	1,2%; 1,2%; 1,2%; 1,2%; 1,2%	0	То же	Принято		1			
441	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 3 (стр. 501)	11,87	0	То же	Принято	АО «Камтэкс-Химпром» не осуществляет выработку тепловой энергии в горелочной камере	1			
442	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 4 (стр. 501)	11,87	0	То же	Принято		1			
443	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 5 (стр. 501)	11,87	0	То же	Принято		1			
444	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 6 (стр. 501)	13,66	0	То же	Принято		1			
445	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 7 (стр. 501)	35,97	0	То же	Принято		1			
446	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 8 (стр. 501)	0	40,07	То же	Принято	Расчетная тепловая нагрузка на здания суммарная	1			
447	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 9 (стр. 501)	0	40,07	То же	Принято		1			
448	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 10 (стр. 501)	0	40,07	То же	Принято		1			
449	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 11 (стр. 501)	0	40,07	То же	Принято		1			
450	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 12 (стр. 501)	0	40,07	То же	Принято		1			
451	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 13 (стр. 501)	11,87	40,07	То же	Принято		1			
452	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 14 (стр. 501)	11,87	40,07	То же	Принято		1			
453	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 15 (стр. 501)	11,87	40,07	То же	Принято		1			
454	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 16 (стр. 501)	13,66	40,07	То же	Принято		1			
455	№739-23 от 06.10.2023	АО «Камтэкс-Химпром»	Глава 1	Табл. 5.5, № 58, столбец 17 (стр. 501)	35,97	40,07	То же	Принято		1			

Наименование организации	Общее количество замечаний в рассмотрении	Результаты рассмотрения в учета замечаний (предложений)				ВСЕГО	Принято	Принято частично	Отклонено	В процессе рассмотрения
ЦАО «Т Плюс»	214	190 - принято и учтено; 9 - принято и учтено частично; 14 - отклонено				214	190	9	15	0
Администрация города Перми	8	6 - принято и учтено; 2 - принято и учтено частично; 0 - отклонено				8	6	2	0	0
ГМУП «ГКТХ»	80	72 - принято и учтено; 1 - принято и учтено частично; 7 - отклонено				80	72	1	7	0
ООО «Пермский насосный завод»	2	2 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено				2	2	0	0	0

АО «Газпром Газораспределение Пермь»	1	1 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено					1	1	0	0	0
ЖСК №43	1	1 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено					1	1	0	0	0
ООО «ГЭК»	62	27 - принято и учтено; 9 - принято и учтено частично; 26 - отклонено					62	27	9	26	0
ООО «РЭМ-Сервис»	9	7 - принято и учтено; 2 - принято и учтено частично; 0 - отклонено					9	7	2	0	0
ООО «Тивсервис»	3	1 - принято и учтено; 2 - принято и учтено частично; 0 - отклонено					3	1	2	0	0
Ермаков В.А.	3	1 - принято и учтено; 2 - принято и учтено частично; 0 - отклонено					3	1	2	0	0
Лавретьев А.А.	3	0 - принято и учтено; 3 - принято и учтено частично; 0 - отклонено					3	0	3	0	0
Медведев А.Ю. (депутат ПГД)	1	0 - принято и учтено; 1 - принято и учтено частично; 0 - отклонено					1	0	1	0	0
АО «Каметкс-Химпром»	68	68 - принято и учтено; 0 - принято и учтено частично; 0 - отклонено					68	68	0	0	0
<b>ВСЕГО</b>	<b>455</b>	<b>376 - принято и учтено; 31 - принято и учтено частично; 48 - отклонено</b>					<b>455</b>	<b>376</b>	<b>31</b>	<b>48</b>	<b>0</b>